
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDLCAT		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	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON OIL LTD.		022499		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 266684		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
W. B. FITZHENRY HEIRS GUL				WELL #: 2	RRCID -> 205639	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 14830	PERF.13467	- 14292			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//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	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
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
03		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				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		178417												
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	176368	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	2660 - 2664				
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005	RRCID ->	266878	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13100 - 13225
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CYPRESS E & P CORPORATION		WELL #:		195903	RRCID ->	263807	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS GULF COAST, INC.		WELL #:		205620	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	161559	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3208 - 3212
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WILD CAT		//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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
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

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

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			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WILDCAT		//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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILD CAT															
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
VIKING 906420															
WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEJCO, INC.															
J.P. GREEN 906750															
WELL #: 1 RRCID -> 261685 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A															

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
CALLAGHAN 907297															
WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902															

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
BORCHERS, WILLIAM A. 918475															
WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601															

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
03		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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-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		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 262979	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 11781 - 12535		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CREWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		RRCID -> 252119		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A	
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #: 2							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)			00043 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
ALLEN "A"			WELL #:	1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	2223 - 2230
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	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BOOTH, Z. A.			WELL #:	3	RRCID ->	137072	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2368 - 2372
10	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
11	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
12	1581 #	1420	-0-	-161	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
02	1568 #	1435	-0-	-133	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
03	1736 #	1092	-0-	-644	-0-	1092	2	N	-0-			-0-

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

RESACA RESOURCES, L.L.C.			703236									
BEAUCHAMP			WELL #:	1	RRCID ->	258595	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9066 - 9084
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	3	3	8	115
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	115
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

A-B-R (4850 YEGUA)			00066 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ABEL, M.D. CO.			001506									
RAMSEY, RALPH W. "H"			WELL #:	H 1	RRCID ->	247192	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	4716 - 4771
10	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	1054 N	101	-0-	-953	-0-	101	1	N	-0-			13
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
*03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-			N	-0-			97
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

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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
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

PETERSON		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		147715		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942			
10	5053 X	4757	-0-	-296	-0-	655 1 44 9	4058 2	N		40			177
11	4890 X	4479	-0-	-411	-0-	712 1 23 9	3744 2	N		21			198
12	5053 X	4757	-0-	-296	-0-	675 1 102 9	3980 2	N		93	178 1		113
01	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	910 1 50 9	3658 2	N		45			158
02	DLQ G-10	4156	-0-	4156	4156	571 1 35 9	3550 2	N		32			190
03	DLQ G-10	4742	-0-	4742	8898	537 1 117 9	4088 2	N		106	189 1		107

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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) 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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) 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
*10	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
*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-

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) 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 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			
10	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	930	1	7508	3	N	117	179	1	128
11	7590 X	5676	-0-	-1914	-0-	129	9	4961	3	N	77			205
12	7843 X	5149	-0-	-2694	-0-	85	9	4521	3	N	80	182	1	103
01	7843 X	3234	-0-	-4609	-0-	54	9	2880	3	N	49			152
02	DLQ G-10	5369	-0-	5369	5369	300	1	4765	3	N	85	171	1	66
*03	DLQ G-10	433	-0-	433	5802	54	9	8	9	N	7			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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

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	
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	2	N	-0-	48
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	2	N	-0-	48
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-	48
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-	48
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-	48
03	527 X	455	-0-	-72	-0-	24	1	431	2	N	-0-	48

ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

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	
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1545	2	N	-0-	19
11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	10	1	1559	2	N	-0-	19
12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	73	1	1655	2	N	-0-	19
01	1550 X	1292	-0-	-258	-0-	64	1	1228	2	N	-0-	19
02	1456 X	1312	-0-	-144	-0-	66	1	1246	2	N	-0-	19
03	1736 X	1282	-0-	-454	-0-	68	1	1214	2	N	-0-	19

STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	100	1	1109	2	N	9				159
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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3472 #	1694	-0-	-1778	-0-	1694	2			N	-0-				14
11	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-				14
12	2232 #	279	-0-	-1953	-0-	279	2			N	-0-				14
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				14
02	2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-				14
*03	7750	9524	-0-	1774	-0-	9524	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	25500	25500	-0-	-0-	-0-	25428	2	72	9	Y	65	187	1		98
11	23248	23248	-0-	-0-	-0-	23175	2	73	9	Y	66				164
12	23792	23792	-0-	-0-	-0-	23489	2	303	9	Y	275	194	1		245
01	23937	23937	-0-	-0-	-0-	23686	2	251	9	Y	228	194	1		279
02	21819	21819	-0-	-0-	-0-	21547	2	272	9	Y	247	190	1		336
*03	25714	25714	-0-	-0-	-0-	25480	2	234	9	Y	213	379	1		170

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	234	1	500	2	Y	77	3	8			210
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	85	9	449	2	Y	47					257
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	52	9	372	2	Y	50					307
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	168	1	511	2	Y	56	175	1	1	8	187
02	DLQ G-10	646	-0-	646	646	62	9	348	2	Y	53	1	8			239
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1369	24	9	448	2	Y	22					261

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	233	2	N	4			167
						4	9							
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	39	1	208	2	N	6			173
						7	9							
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	40	1	435	2	N	2			175
						2	9							
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
						9	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

10	1581 #	1395	-0-	-186 B	-4711	8	1	1387	2	N	-0-			6
11	1530 #	1585	-0-	55 B	-4656	8	1	1577	2	N	-0-			6
12	1581 #	1435	-0-	-146 B	-4802	61	1	1374	2	N	-0-			6
01	1395 #	1501	-0-	106 B	-4696	75	1	1426	2	N	-0-			6
02	1484 #	1524	-0-	40 B	-4656	76	1	1448	2	N	-0-			6
03	1643 #	1425	-0-	-218 B	-4874	75	1	1350	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

10	341 N	132	-0-	-209 B	-0-	132	2			Y	-0-			36
11	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			Y	-0-			36
12	310 N	110	-0-	-200 B	-0-	110	2			Y	-0-			36
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-			36
02	DLQ G-10	107	-0-	107 B	107	107	2			Y	-0-			36
03	DLQ G-10	160	-0-	160 B	267	160	2			Y	-0-			36

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

10	744 N	330	-0-	-414 B	-0-	330	2			Y	-0-			48
11	660 N	542	-0-	-118 B	-0-	542	2			Y	-0-			48
12	651 N	397	-0-	-254 B	-0-	397	2			Y	-0-			48
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			Y	-0-			48
02	DLQ G-10	200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-			48
03	DLQ G-10	298	-0-	298 B	498	298	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 #	453	-0-	-229 B	-12288	4	1	449	2	N	-0-			46
11		480 #	348	-0-	-132 B	-12420	4	1	344	2	N	-0-			46
12		496 #	541	-0-	45 B	-12375	23	1	518	2	N	-0-			46
01		465 #	553	-0-	88 B	-12287	28	1	525	2	N	-0-			46
02		420 #	561	-0-	141 B	-12146	28	1	533	2	N	-0-			46
03		527 #	480	-0-	-47 B	-12193	25	1	455	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				
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-

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				
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			112
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			112
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			112
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			112
02		DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-			112
03		DLQ G-10	106	-0-	106	210	106	2			Y	-0-			112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310				
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-			30
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			30
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			30
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			30
02		DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-			30
03		DLQ G-10	102	-0-	102	204	102	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				
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1175	3	99	9	N	90			182
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1503	3	114	9	N	104	172	1	114
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1205	3	119	9	N	108			222
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1167	3	120	9	N	109	179	1	152
*02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1169	3	105	9	N	95			247
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			247

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				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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 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

10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	5 1	1098 2	N	N	-0-			41
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 1	1079 2	N	N	-0-			41
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	47 1	1067 2	N	N	-0-			41
01	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	50 1	951 2	N	N	-0-			41
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51 1	966 2	N	N	-0-			41
03	1116 N	821	-0-	-295	-0-	43 1	778 2	N	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 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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			79
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	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 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

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

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
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER)				03947 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.				257068								
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1 L	RRCID ->	112636	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	5940 - 5944
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	AMT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

AUSTIN (NITA)					04432 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ENERGYQUEST II, LLC					252020								
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387	
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4671	2	42	9	N	38	91	
11	4500 X	4433	-0-	-67	-0-	96	1	4298	2	N	35	126	
						39	9						
12	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	120	1	4274	2	N	41	167	
						45	9						
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	12	1	4326	2	N	34	39	
						37	9				162 1		
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4309	2	19	9	N	17	56	
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	56	

SIANA OIL & GAS					779259								
JACKSON, KATHLEEN			WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	2	
11	420 N	63	-0-	-357	-0-	62	2	1	9	N	38 1	2	
											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	

SALYER-SHERMAN UNIT			WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	3100 N	4531	-0-	1431	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	1	1	11	2	Y	1	16	1	34
03	DLQ G-10	35	-0-	35	48	3	1	32	2	Y	-0-	13	1	21

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-					12
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-

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10		4898 X	4479	-0-	-419	-0-	373	1	4039	2	Y	61					167
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

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

10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 945936		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088																
10		8618 X	7324	-0-	-1294	-0-	610	1	6605	2	Y	99				204
11		7950 X	6790	-0-	-1160	-0-	109	9	694	1	Y	84	163	1		125
12		8215 X	6711	-0-	-1504	-0-	92	9	687	1	Y	153				278
01		8215 X	6265	-0-	-1950	-0-	168	9	693	1	Y	72	148	1		202
02	DLQ	G-10	4644	-0-	4644	4644	79	9	396	1	Y	24	59	1		167
03	DLQ	G-10	4614	-0-	4614	9258	26	9	447	1	Y	26	76	1		117

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228																
10		7192 X	3390	-0-	-3802	-0-	284	1	3077	2	Y	26	2	8		97
11		6960 X	2088	-0-	-4872	-0-	29	9	214	1	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

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT																
		04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
		779259														
WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559																
10		6169 X	3939	-0-	-2230 B	-0-	3929	2	10	9	N	9	22	1		12
11		4740 X	1463	-0-	-3277 B	-0-	1463	2			N	-0-				12
12		4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-				12
*01		4526 X	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

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158																
10		3255 X	1102	-0-	-2153 B	-0-	1102	2			N	-0-				3
11		2220 X	1542	-0-	-678 B	-0-	1542	2			N	-0-				3
12		1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-				3
*01		1395 X	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

MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228																
10		3069 X	1987	-0-	-1082 B	-0-	1987	2			N	-0-				33
11		2130 X	1660	-0-	-470 B	-0-	1660	2			N	-0-				33
12		2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-				33
*01		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

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

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
10		1240 X	989	-0-	-251 B	-0-	833	2	156	9	N	142	62	1		140	
11		870 X	644	-0-	-226 B	-0-	586	2	58	9	N	53	53	1		140	
12		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-				140	
*01		992 X	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	

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 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
10		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	149	1	970	2	N	-0-				-0-	
11		1890 X	185	-0-	-1705	-0-	33	1	152	2	N	-0-				-0-	
12		1953 X	1123	-0-	-830	-0-	220	1	903	2	N	-0-				-0-	
01		1953 X	1557	-0-	-396	-0-	247	1	1310	2	N	-0-				-0-	
02		1512 X	1191	-0-	-321	-0-	198	1	993	2	N	-0-				-0-	
*03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	210	1	1265	2	N	-0-				-0-	

XTO ENERGY INC. 945936
 WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

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
10		7068 X	6247	-0-	-821	-0-	653	1	5519	2	Y	68	94	1		11	
11		6840 X	6008	-0-	-832	-0-	740	1	5229	2	Y	35	29	1		17	
12		6634 X	5927	-0-	-707	-0-	723	1	5061	2	Y	130	47	1		100	
01		6262 X	5748	-0-	-514	-0-	953	1	4698	2	Y	88	70	1		118	
02	DLQ	G-10	4625	-0-	4625	4625	690	1	3891	2	Y	40	97	1		61	
03	DLQ	G-10	5138	-0-	5138	9763	774	1	4264	2	Y	91	45	1		107	

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

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
10		2294 X	1927	-0-	-367	-0-	176	1	1485	2	Y	242	374	1		33	
11		2460 X	1652	-0-	-808	-0-	179	1	1265	2	Y	189	133	1		89	
12		2542 X	1951	-0-	-591	-0-	229	1	1603	2	Y	108	98	1		99	
01		2542 X	1904	-0-	-638	-0-	287	1	1416	2	Y	183	69	1		213	
02	DLQ	G-10	1714	-0-	1714	1714	229	1	1290	2	Y	177	219	1		171	
03	DLQ	G-10	3817	-0-	3817	5531	500	1	2754	2	Y	512	275	1		408	

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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 152534 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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, EARL		WELL #:		7AU	RRCID ->	127437	COMPL. DATE	05/01/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9924 - 10032
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAKER, E.		WELL #:		11 A	RRCID ->	144444	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10109 - 10178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		WELL #:	6A	RRCID ->	126637	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10026 - 10122
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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
10	2203 R	2203	-0-	-0-	-0-	145 1	2058 2	Y	-0-			-0-
11	2760	737	-0-	-2023	-0-	94 1	643 2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	1153	-0-	-1265	-0-	108 1	1045 2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	1243	-0-	-958	-0-	94 1	1149 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1053	-0-	1053	1053	90 1	963 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2432	99 1	1279 2	Y	1	1	8	-0-
						1	9					

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
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124 1	1359 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1277	-0-	-343	-0-	120 1	1157 2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1229	-0-	-383	-0-	120 1	1109 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	993	-0-	-495	-0-	112 1	881 2	N	-0-			-0-
02	1204 N	782	-0-	-422	-0-	104 1	678 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	108 1	943 2	N	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)		05243 600		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT								
B D PRODUCTION CO., INC. CARROLL		040190		WELL #: 1		RRCID -> 233396		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR (YEGUA 5350)		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT								
B D PRODUCTION CO., INC. KEY		040190		WELL #: 1		RRCID -> 173018		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 5380						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT								
WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370										
10	14B2 EXT	2525	-0-	2525	2525	647	1	1878	2	N	-0-					93
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

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT								
MEANS		WELL #: 1		RRCID -> 220997		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 LINDER, RAY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941						
10	3007	1591	-0-	-1416	-0-	1591	2			N	-0-					156
11	2790 #	1707	-0-	-1083	-0-	1707	2			N	-0-					156
12	2883 #	1614	-0-	-1269	-0-	1614	2			N	-0-					156
01	2325 #	1445	-0-	-880	-0-	1445	2			N	-0-					156
02	1596 N	984	-0-	-612	-0-	984	2			N	-0-					156
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					156

BATTLE (4030)												
PETRODOME OPERATING, LLC												
OLIVIA PARDO												
06143 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
660286												
WELL #: 1 RRCID -> 271330 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270												
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
*05	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
*06	4080	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-		-0-
*07	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
*08	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
*09	4080	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-		-0-
*10	4216	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
*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-

BAYOU BENGAL (FRIO)												
HEMCO DEVELOPMENT, LLC												
BAYOU BENGAL B-13												
06337 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
374997												
WELL #: 1 RRCID -> 216389 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 8898												
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	94	2	Y	4	349
						4	9					
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	Y	1	350
						1	9					
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	350
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	430	2	Y	10	359
						11	9				1 8	
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	6	1	9	2	Y	1	359
						1	9				1 8	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	359

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
LITTLE JOHN												
06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634												
10	1178 X	1095	-0-	-83	-0-	378	1	717	3	N	-0-	-0-
11	840 X	561	-0-	-279	-0-	229	1	332	3	N	-0-	-0-
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	41	1	533	3	N	-0-	-0-
01	1085 X	492	-0-	-593	-0-	42	1	450	3	N	-0-	-0-
02	980 X	507	-0-	-473	-0-	47	1	460	3	N	-0-	-0-
03	1085 X	525	-0-	-560	-0-	47	1	478	3	N	-0-	-0-

COLLIER												
WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638												
10	1178 X	170	-0-	-1008	-0-	59	1	111	3	N	-0-	-0-
11	1470 X	116	-0-	-1354	-0-	47	1	69	3	N	-0-	-0-
12	1519 X	212	-0-	-1307	-0-	15	1	197	3	N	-0-	-0-
01	1519 X	707	-0-	-812	-0-	63	1	644	3	N	-0-	-0-
02	1344 X	346	-0-	-998	-0-	32	1	314	3	N	-0-	-0-
*03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	-0-	-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)												
TEXACAL, INC.												
SMITH, SIDNEY												
06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
844124												
WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEEVILLE, NW. (PETTUS)																	
ENCO EXPLORATION COMPANY										06789 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
HUGHES										251883							
WELL #: 1										RRCID ->	269780	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4176 - 4178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	1	-0-			
11		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2013 - RECLASS TO #10596																	
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)																	
SV ENERGY COMPANY, LLC										06790 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
GILL RANCH										831396							
WELL #: 1										RRCID ->	269523	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4824 - 4828
10	4960	#	-0-	-0-	-4960	-0-				N	7			311			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			327			
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)																	
ENCO EXPLORATION COMPANY										06792 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
BROWN										251883							
WELL #: 6										RRCID ->	263008	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3915 - 3920
10	1519	#	1009	-0-	-510	-0-	69	1	940	3	N	-0-		-0-			
11	1410	#	479	-0-	-931	-0-	47	1	432	3	N	-0-		-0-			
12	1457	#	594	-0-	-863	-0-	42	1	552	3	N	-0-		-0-			
01	1457	#	27	-0-	-1430	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-			
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-		-0-			
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-			
BEEVILLE, WEST (3540)																	
ENCO EXPLORATION COMPANY										06792 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
HUGHES										251883							
WELL #: 2										RRCID ->	269311	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3544 - 3550
10	5735	#	4148	-0-	-1587	-0-	4148	3			N	-0-	63	1	-0-		
11	5550	#	4066	-0-	-1484	-0-	4066	3			N	-0-			-0-		
12	4743	#	4185	-0-	-558	-0-	4185	3			N	-0-			-0-		
01	4340	#	3799	-0-	-541	-0-	3799	3			N	-0-			-0-		
02	4082	R	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-			-0-		
03	4216	#	3990	-0-	-226	-0-	3990	3			N	-0-			-0-		
HUGHES																	
WELL #: 7										RRCID ->	270477	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3618 - 3629
10	7471		1829	-0-	-5642	-0-	1829	3			N	-0-			-0-		
11	7230		1719	-0-	-5511	-0-	1719	3			N	-0-			-0-		
12	2697	#	2229	-0-	-468	-0-	2229	3			N	-0-			-0-		
01	2108	#	1802	-0-	-306	-0-	1802	3			N	-0-			-0-		
02	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-		
03	2232	#	1775	-0-	-457	-0-	1775	3			N	-0-			-0-		
BEGO (CONSOLIDATED)																	
BLAKENERGY OPERATING, LLC										06816 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
SWICKHEIMER										074563							
WELL #: A 1										RRCID ->	178738	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	14442 - 14469
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-		
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-			-0-		
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-			-0-		
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-		
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-		
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-		

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
 BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19	2	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		1 1	28	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-		7 2			N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2			N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

10	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	2016	1	9226	2	N	43	44	0	155
						47	9							
11	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-			155
12	11160 X	10176	-0-	-984	-0-	2071	1	8082	2	N	21			176
						23	9							
01	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1802	1	10171	2	N	67	49	0	194
						74	9							
02	10192 X	7170	-0-	-3022	-0-	971	1	6170	2	N	26	172	0	48
						29	9							
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-			48

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

10	341 N	336	-0-	-5	-0-	60	1	275	2	N	1	1	0	-0-
						1	9							
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	44	1	273	2	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	85	1	332	2	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	330	2	N	2	2	0	-0-
						2	9							
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	2	N	-0-			-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	2	N	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

10	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	448	1	2051	2	N	18	181	0	65
						20	9							
11	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	294	1	1805	2	N	18			83
						20	9							
12	3100 X	2218	-0-	-882	-0-	448	1	1749	2	N	19			102
						21	9							
01	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	353	1	1993	2	N	30	10	0	122
						33	9							
02	2632 X	1782	-0-	-850	-0-	239	1	1521	2	N	20			142
						22	9							
03	2511 X	2492	-0-	-19	-0-	490	1	1978	2	N	22			164
						24	9							

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455										
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12302 - 12321		
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	
10	1550 X	1268	-0-	-282	-0-	224 1	1027 2	N	15	6 0	149	
11	1530 X	920	-0-	-610	-0-	17 9	783 2	N	8		157	
12	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	128 1	1191 2	N	10		167	
01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	9 9	1304 2	N	15	6 0	176	
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	305 1	1196 2	N	12		188	
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	11 9	1377 2	N	7		195	

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

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12567 - 12642		
10	14167 X	12195	-0-	-1972	-0-	551 1	11443 2	N	183	222 0	191	
11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	201 9	13768 2	N	146		337	
12	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	516 1	13107 2	N	145	374 0	108	
01	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	161 9	12059 2	N	171	52 0	227	
02	13496 X	8756	-0-	-4740	-0-	656 1	8311 2	N	91	176 0	142	
*03	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	160 9	19701 2	N	186		328	

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716		
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1340 1	2859 2	N	78	187 0	188	
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	86 9	4526 2	N	84		272	
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1246 1	3349 2	N	100	194 0	178	
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	92 9	3579 2	N	114	19 0	273	
02	5460 X	3918	-0-	-1542	-0-	1172 1	2944 2	N	99	283 0	89	
03	6045 X	5570	-0-	-475	-0-	110 9	4056 2	N	79		168	

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455										
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709			
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
10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	491 1	1048 2	N	9	7 0		193
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	10 9						
12	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	290 1	1054 2	N	-0-			193
01	1736 X	1268	-0-	-468	-0-	320 1	915 2	N	-0-			193
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	346 1	915 2	N	6	6 0		193
*03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	7 9						193
						240 1	818 2	N	-0-			193
						386 1	1097 2	N	-0-			193

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610			
POST		WELL #: 1										
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	110 1	867 2	N	-0-			221
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	195 1	711 2	N	-0-			221
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	131 1	775 2	N	-0-			221
01	992 X	781	-0-	-211	-0-	119 1	662 2	N	-0-			221
02	896 X	675	-0-	-221	-0-	90 1	585 2	N	-0-			221
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			221

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652			
10	23095 X	21832	-0-	-1263	-0-	2428 1	19097 2	N	279	349 1		138
11	22890 X	22512	-0-	-378	-0-	307 9						
12	23653 X	22514	-0-	-1139	-0-	4771 1	17427 2	N	285	179 1		244
01	23653 X	22065	-0-	-1588	-0-	314 9						
02	DLQ G-10	19931	-0-	19931	19931	3217 1	18981 2	N	287	352 1		179
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19931	316 9						
						3305 1	18460 2	N	273	180 1		272
						300 9						
						2632 1	17016 2	N	257	356 1		173
						283 9						
								N	NO RPT			173

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020										
POST		WELL #:		3	RRCID ->	205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12634 - 12654			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

POST		WELL #:		4	RRCID ->	209472	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12534 - 12598			
10	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	1369	1	10769	2	N	54	178	1	113
						59	9							
11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	2634	1	9620	2	N	62			175
						68	9							
12	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1776	1	10478	2	N	62			237
						68	9							
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	1869	1	10440	2	N	68	181	1	124
						75	9							
02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	1611	1	10414	2	N	78			202
						86	9							
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			202

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360												
BELITZ, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9080 - 9090			
10	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-			118
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-			118
12	992 N	328	-0-	-664	-0-	328	2			N	-0-			118
01	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-			118
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56	2			N	-0-			118
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			118

SIEVERS, ALVIN F.		WELL #:		1	RRCID ->	128481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10419	PERF. 8676 - 8686			
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1168	2	52	9	N	47			219
11	1110 N	886	-0-	-224	-0-	869	2	17	9	N	15			234
12	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	1113	2	17	9	N	15			249
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1153	2	44	9	N	40			289
02	840 N	421	-0-	-419	-0-	362	2	59	9	N	54			343
03	1116 N	965	-0-	-151	-0-	892	2	73	9	N	66	329	1	80

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8694 - 8698			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10335 - 10382

10	37386 X	22264	-0-	-15122	-0-	146	1	21143	2	N	886	576	1	472
						975	9							
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	88	1	9477	2	N	372	581	1	263
						409	9							
12	17546 X	13447	-0-	-4099	-0-	53	1	12869	2	N	477	572	1	168
						525	9							
01	28454 X	28454	-0-	-0-	-0-	93	1	27349	2	N	920	779	1	309
						1012	9							
02	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	93	1	18389	2	N	621	576	1	354
						683	9							
*03	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	93	1	22008	2	N	744	775	1	323
						818	9							

BENBOW (LOWER WILCOX A) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		//CONT.//	07088 150 144535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	114619	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL	DEPTH	12173	PERF.	11036 - 11565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	7	1	730	2	Y	33	61	1	26
						36	9							
11	780 N	664	-0-	-116	-0-	629	2	35	9	Y	32			58
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	793	2	37	9	Y	34	64	1	28
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	21			49
						23	9							
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	21	32	1	38
						23	9							
03	837 N	436	-0-	-401	-0-	11	1	400	2	Y	23	31	1	30
						25	9							

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:	4	RRCID ->	118196	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.	10877 - 10888		
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	17	32	1	3
						19	9							
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	469	2	18	9	Y	16			19
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	447	2	20	9	Y	18	33	1	4
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	11			15
						12	9							
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	10	16	1	9
						11	9							
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	12	16	1	5
						13	9							

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11849 - 11908		
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	4	1	359	2	Y	23	42	1	13
						25	9							
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	321	2	24	9	Y	22			35
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	359	2	25	9	Y	23	43	1	15
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	15			30
						17	9							
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	13	22	1	21
						14	9							
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	7	1	278	2	Y	15	21	1	15
						17	9							

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	128596	COMPL. DATE	07/25/1988	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	10756 - 11943		
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	Y	36	67	1	24
						40	9							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1607	2	39	9	Y	35			59
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	Y	38	70	1	27
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	23			50
						25	9							
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	2	Y	22	35	1	37
						24	9							
03	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	29	1	1077	2	Y	25	34	1	28
						28	9							

OIL AND GAS DIVISION

 BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	6696 X	5891	-0-	-805	-0-	59 1	5771 2		Y	55	100 1		39
11	6480 X	5780	-0-	-700	-0-	61 9							91
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	5723 2	57 9		Y	52			42
01	5177 X	3206	-0-	-1971	-0-	6317 2	62 9		Y	56	105 1		80
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	69 1	3095 2		Y	38			60
03	6386 X	3870	-0-	-2516	-0-	42 9	84 1	2293 2	Y	33	53 1		46
						36 9	100 1	3729 2	Y	37	51 1		
						41 9							

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

10	868 N	804	-0-	-64	-0-	8 1	771 2		Y	23	42 1		16
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	25 9							34
12	589 N	97	-0-	-492	-0-	385 2	20 9		Y	18			15
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	76 2	21 9		Y	19	38 1		20
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	6 1	247 2		Y	5			16
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	6 9	18 1	496 2	Y	11	15 1		13
						12 9	21 1	772 2	Y	13	16 1		
						14 9							

 VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

10	3348 X	3151	-0-	-197	-0-	32 1	3102 2		N	15			161
11	3240 X	2681	-0-	-559	-0-	17 9							173
12	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	2668 2	13 9		N	12			193
01	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	2973 2	22 9		N	20			205
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	61 1	2701 2		N	12			225
03	3162 X	2652	-0-	-510	-0-	13 9	96 1	2615 2	N	20			242
						22 9	68 1	2565 2	N	17			
						19 9							

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

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

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX B) //CONT.// 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	20576	2	509	9	N	463	356	1	401
11	21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	21321	2	466	9	N	424	548	1	277
12	23281 X	20072	-0-	-3209	-0-	19644	2	428	9	N	389	567	1	96
01	23281 X	20889	-0-	-2392	-0-	20441	2	448	9	N	407	373	1	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	164

ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

10	465 X	200	-0-	-265	-0-	193	2	7	9	N	6			116
11	240 X	103	-0-	-137	-0-	99	2	4	9	N	4			120
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9	3	8	126
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	2	8	126
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			126
03	1302 X	184	-0-	-1118	-0-	181	2	3	9	N	3	3	8	126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF. 10138 - 10143

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
T. L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9972 - 9980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5549 X	5385	-0-	-164	-0-	405	1	4924	2	N	51		266
						56	9						
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						

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 - 9898
10	217 N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	N	-0-	35
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	15	50
						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

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GRANT, JACK		WELL #:		1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	3320 - 3350
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BERCLAIR (1620)		07250 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
HANDY, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	176193	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	1622 - 1626
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BERCLAIR (1620) //CONT.// 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417															
BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520															
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

10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755															
JOY, ETHYL ELLIS ETAL WELL #: 7 RRCID -> 133715 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAISANO TRADING CO. 635040															
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBA OIL CO. 861770															
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) C & E OPERATING, INC. CARTWRIGHT TRUST		07251 500 120079	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
WELL #:	1	RRCID -> 171267	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3092	-	3100					
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		833782		ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
WELL #:	1	RRCID -> 261870	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3590	-	3598					
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
10	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	186 1	16733 2	N	-0-			193
11	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	186 1	16105 2	N	-0-			193
12	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	186 1	16324 2	N	-0-			193
01	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	186 1	16136 2	N	-0-			193
02	26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	186 1	25868 2	N	-0-			193
*03	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	186 1	28774 2	N	-0-			193

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP WILKINSON		07254 500 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
WELL #:	1	RRCID -> 102450	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4757	-	4872					
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
10	1860 N	744	-0-	-1116	-0-	738 2	6 9	N	5			91
11	990 N	614	-0-	-376	-0-	611 2	3 9	N	3			94
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			94
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			94
02	560 N	381	-0-	-179	-0-	381 2		N	-0-			94
03	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	2 2		N	-0-			94

BERCLAIR, S. (2140) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BLACKBURN, J. L. TRUST		07255 250 178417	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
WELL #:	1	RRCID -> 196529	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 2193	-	2201					
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
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN		07255 500 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
WELL #:	4	RRCID -> 200799	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2210	-	2230					
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	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			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300)		//CONT.//		07255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN.				613536									
BLACKBURN RANCH-NANCI		WELL #:		1	RRCID ->	148769	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
10	10895	10895	-0-	-0-	-0-	10888 2	7 9	N	6	171
11	8421	8421	-0-	-0-	-0-	8421 2		N	-0-	171
12	8730	8730	-0-	-0-	-0-	8730 2		N	-0-	171
01	4309	11803	-0-	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

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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIG OAK (FRIO 2825)				08010 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY				500600						
RAMSEY, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	176462	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG OAK (FRIO 2825)		//CONT.//		08010 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.//		500600										
COHN		WELL #:		2-T	RRCID -> 189619	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2925 - 2933			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COHN		WELL #:		6	RRCID -> 190844	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	2895 - 2898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
FIFER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 203219	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10286 - 10294			
10	2356 X	2024	-0-	-332	-0-	107	1	1909	2	N	7	189	1	20
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

FIFER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10277 - 10356			
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	137	1	2438	2	N	5			198
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

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					210
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					210
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					210
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

10	9238 X	8830	-0-	-408	-0-	8347	2	483	9	N	439	353	1			468
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7571	2	397	9	N	361	538	1			291
12	7471 X	7095	-0-	-376	-0-	6691	2	404	9	N	367	356	1			302
01	8835 X	7376	-0-	-1459	-0-	6941	2	435	9	N	395	179	1			518
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6728	2	374	9	N	340	711	1			147
03	8835 X	7795	-0-	-1040	-0-	7398	2	397	9	N	361					508

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1621	2	289	9	N	263	349	1			215
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1451	2	259	9	N	235	173	1			277
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1633	2	289	9	N	263	173	1			367
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1688	2	330	9	N	300	351	1			316
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1485	2	228	9	N	207	346	1			177
*03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1755	2	327	9	N	297					474

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

10	11687 X	10714	-0-	-973	-0-	723	1	9833	3	N	144	189	1			135
						158	9									
11	8760 X	7322	-0-	-1438	-0-	700	1	6534	3	N	80					215
						88	9									
12	10044 X	6217	-0-	-3827	-0-	723	1	5437	3	N	52	190	1			77
						57	9									
01	10726 X	10228	-0-	-498	-0-	723	1	9274	3	N	210					287
						231	9									
02	9688 X	8303	-0-	-1385	-0-	653	1	7531	3	N	108	190	1			205
						119	9									
03	10726 X	9383	-0-	-1343	-0-	700	1	8540	3	N	130	191	1			144
						143	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

10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	Y	11					312
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					312
12	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2			Y	-0-					312
01	1147 N	780	-0-	-367	-0-	770	2	10	9	Y	9					321
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					321
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					321

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

10	7874 X	7566	-0-	-308	-0-	7336	2	230	9	N	209	340	1			251
11	7620 X	7082	-0-	-538	-0-	6863	2	219	9	N	199	174	1			276
12	7874 X	7103	-0-	-771	-0-	6884	2	219	9	N	199	173	1			302
01	7874 X	6930	-0-	-944	-0-	6703	2	227	9	N	206	177	1			331
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5626	2	188	9	N	171	343	1			159
03	7564 X	6883	-0-	-681	-0-	6663	2	220	9	N	200					359

BIRDIE (WILCOX 11,750)
BAY ROCK OPERATING COMPANY
JD MINERALS

08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
057860
WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION
CAMBER GAS UNIT

920478
WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

BIRDIE (7100 CARRIZO)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
HILBRICH-SELLERS -B-

08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
531085
WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

10	1860 #	1031	-0-	-829	-0-	30	1	995	2	N	5	186	1		98
11	1800 #	558	-0-	-1242	-0-	20	1	527	2	N	10				108
12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1502	2	N	22				130
01	1023 #	759	-0-	-264	-0-	24	9	718	2	N	10				140
02	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	N	5				145
03	1550 #	1304	-0-	-246	-0-	6	9	1268	2	N	5				150

BLACK BULL (FRIO 4230)
C & E OPERATING, INC.
ROCHE

08516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
120079
WELL #: 8 RRCID -> 194041 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3719 - 3726

*04	2850 X	693	-0-	-2157	-0-	693	2			N	-0-				-0-
*05	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
*06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-				-0-
*07	3100 X	671	-0-	-2429	-0-	671	2			N	-0-				-0-
*08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				-0-
*09	428 X	-0-	-0-	-428	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

*04	8780	-0-	-0-	-8780	-0-			N	-0-			-0-
*05	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
*06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
*07	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
*08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
*09	3600	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
*10	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
*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-

BLANCO CREEK (6400) //CONT.// 08780 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 PAPALOTE CORP. 638690
 PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11	12	01	02	03			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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

10	11	12	01	02	03			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

10	11	12	01	02	03				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174	N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174	N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174	N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174	N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174	N	-0-	3
03	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

10	11	12	01	02	03				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	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

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	10788	-0-	-0-	-10788	15606					N	-0-				-0-
11	23411	7805	-0-	-15606	-0-	360	1	7445	2	N	-0-				-0-
12	19469	6498	-0-	-12971	-0-	372	1	6126	2	N	-0-				-0-
01	5827 R	5827	-0-	-0-	-0-	336	1	5491	2	N	-0-				-0-
02	6072 R	6072	-0-	-0-	-0-	336	1	5736	2	N	-0-				-0-
03	8060 #	5323	-0-	-2737	-0-	348	1	4975	2	N	-0-				-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	7180	-0-	7180	7180	360	1	6820	2	N	-0-				-0-
12	0 W	5687	-0-	5687	12867	372	1	5315	2	N	-0-				-0-
01	5560	4095	-0-	-1465	11402	336	1	3759	2	N	-0-				-0-
02	0 W	2591	-0-	2591	13993	336	1	2255	2	N	-0-				-0-
*03	8340	2452	-0-	-5888	8105	348	1	2104	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCONIA (3700)		//CONT.//		08794 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
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
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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-	66

BLANCONIA (4700)				08794 760	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
JTB OIL COMPANY, INC.				448043								
O'BRIEN, J. J. -B-		WELL #:		1 B	RRCID -> 033086		COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4710 - 4716
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	115

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FOX, MICHAEL -B-		WELL #:		4	RRCID -> 112641		COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4745 - 4749
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-	27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-	27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-	27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		15699				N	-0-	27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050)		08796 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
O'BRIEN, HARKINS "B"		WELL #:	17	RRCID ->	181635	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	5106 PERF. 3908 - 3918	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1860 N	1012	-0-	-848	-0-	484 1	528 2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1323	-0-	-477	-0-	333 1	990 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	832	-0-	-718	-0-	279 1	553 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	679	-0-	-344	-0-	302 1	377 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	590	-0-	-642	-0-	268 1	322 2	N	-0-	-0-
03	837 N	472	-0-	-365	-0-	294 1	178 2	N	-0-	-0-

BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
FREEHOL-E GAS COMPANY		285096								
WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2707 - 2710	
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOOMINGTON (5900)		09674 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
KDM OPERATING, LLC		452994								
MARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	150119	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 5874 - 5879	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411 PERF. 4818 - 4821	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	

10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-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																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	

10		3193	3193	-0-	-0-	-0-	90	1	3103	2	N	-0-					-0-
11		2855	2855	-0-	-0-	-0-	81	1	2774	2	N	-0-					-0-
12		2387	402	-0-	-0-	-1985	30	1	372	2	N	-0-					-0-
01		2387	-0-	-0-	-0-	-2387					N	-0-					-0-
02		2156	-0-	-0-	-0-	-2156					N	-0-					-0-
03		2387	-0-	-0-	-0-	-2387					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
NIEMANN, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF.	4220 - 4224	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
10	3100	N	2283	-0-	-817	2734	895 1	1382 2	Y	-0-	-0-
11	3000	N	2200	-0-	-800	1934	1041 1	1159 2	Y	-0-	-0-
12	3100	N	2386	-0-	-714	1220	623 1	1763 2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	2462	-0-	-638	582	693 1	1763 2	Y	-0-	-0-
02	1043	N	461	-0-	-582	-0-	186 1	271 2	Y	-0-	-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-	4 5		Y	-0-	-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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				
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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	28	1	69	2	Y	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	Y	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-			-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	154	-0-	154	154	13	1	141	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-

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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	21	1	51	2	Y	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	4	-0-	4	11	1	1	3	2	Y	-0-			-0-

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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 1358 - 1361
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		487 N	487	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
12		465 N	459	-0-	-6	459	2	N	-0-		-0-
01		465 N	452	-0-	-13	452	2	N	-0-		-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
*03		498 N	498	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-

PETRA OLEUM CORP.				659826							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	164699	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1274 - 1280
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1364 - 1367
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	32	1	80	2	Y	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	5	1	54	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126	
M	O	GAS	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
10	3168	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2				-0-
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2				-0-
12	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2				-0-
01	2905	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2				-0-
02	2410	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2				-0-
*03	3029	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2				-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
10	2728 #	2682	-0-	-46	-0-	2682	2				-0-
11	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2				-0-
12	3038 #	2569	-0-	-469	-0-	2569	2				-0-
01	3038 #	2675	-0-	-363	-0-	2675	2				-0-
02	2744 #	2212	-0-	-532	-0-	2212	2				-0-
*03	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2				-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15									
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
BORCHERS				WELL #: 15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2850 - 2855		
M	ALLOW CODE	GAS 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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	16 1	39 2	Y	-0-		-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	174 1	1754 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	4576	-0-	1476	1476	288 1	4288 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	5890	-0-	2790	4266	375 1	5515 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5467	-0-	5467	9733	466 1	5001 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3177	-0-	3177	12910	386 1	2791 2	Y	-0-		-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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3946 - 3950	
M	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
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	41 1	101 2	Y	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	4905	-0-	1805	1805	309 1	4596 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	5452	-0-	2352	4157	347 1	5105 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2529	-0-	2529	6686	216 1	2313 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	8901	269 1	1946 2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, WILLIAM		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		918475									
		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3957 - 3960	
M	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
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	21 1	52 2	Y	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	63 1	631 2	Y	-0-		-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	137 1	2030 2	Y	-0-		-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84 1	1240 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	412	-0-	412	412	35 1	377 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	619	25 1	182 2	Y	-0-		-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	
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
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	49 1	121 2	Y	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	64 1	642 2	Y	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 2	Y	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	102	-0-	-570	-0-	9 1	93 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	102	-0-	-425	-0-	12 1	90 2	Y	-0-		-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	
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
10	278766	17234	-0-	-261532	-0-	17143 2	91 9	N	83	175 1	109
11	15474	15474	-0-	-0-	-0-	15386 2	88 9	N	80		189
12	15965	14706	-0-	-1259	-0-	14608 2	98 9	N	89	175 1	103
01	15965	18812	-0-	2847	2847	18661 2	151 9	N	137		240
02	16810	16810	-0-	-0-	2847	16712 2	98 9	N	89	179 1	150
03	0 W	18255	-0-	18255	21102	18147 2	108 9	N	98		248

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL)				10636 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
XTO ENERGY INC.				945936										
PLOEGER, LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.13360 - 13370			
M	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
10	17949 #	10325	-0-	-7624	-0-	261	1	10064	3	N	-0-			28
11	26673	26673	-0-	-0-	-0-	970	1	25703	3	N	-0-			28
12	213216	23216	-0-	-190000	-0-	937	1	22279	3	N	-0-			28
01	20115 R	20115	-0-	-0-	-0-	896	1	19219	3	N	-0-			28
02	DLQ G-10	18836	-0-	18836	18836	814	1	18022	3	N	-0-			28
03	DLQ G-10	20074	-0-	20074	38910	1382	1	18691	3	N	1	1	8	28
						1	9							

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	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
10	10733	10733	-0-	-0-	-0-	271	1	10462	3	N	-0-			28
11	10357	10357	-0-	-0-	-0-	377	1	9980	3	N	-0-			28
12	11250	11250	-0-	-0-	-0-	454	1	10796	3	N	-0-			28
01	11132	11132	-0-	-0-	-0-	496	1	10636	3	N	-0-			28
02	DLQ G-10	9771	-0-	9771	9771	422	1	9349	3	N	-0-			28
03	DLQ G-10	11365	-0-	11365	21136	783	1	10582	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	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
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3013	-0-	-647	-0-	67	1	2946	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	2239	-0-	-1543	-0-	75	1	2164	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	1670	-0-	-2112	-0-	78	1	1592	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2362	-0-	-830	-0-	71	1	2291	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2495	-0-	-729	-0-	71	1	2424	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	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS, NORTH (650)				10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
BORCHERS, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	139533	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 650 - 658	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	55 1	136 2	Y	-0-		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 2	Y	-0-		-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	46 1	684 2	Y	-0-		-0-
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	43 1	636 2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	309	-0-	309	309	26 1	283 2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 651 - 657	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID -> 140967			COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 231275			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930	
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	354	29	1	74	2	Y	-0-
11		614	N	260	-0-	-354	23	1	237	2	Y	-0-
12		635	N	635	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-
01		697	N	697	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-
*02		196	N	196	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-
03		93	N	-0-	-0-	-93					Y	-0-

BORCHERS, SOUTH (3500)				10642 580	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
MCDANIEL, D. L.				545375								
DONDLINGER, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 072735			COMPL. DATE 09/30/1976			TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)				10642 585	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
DOROTIK G. U.		WELL #:		1R	RRCID -> 270531			COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645	
10	6231		5656	-0-	-575	911	5634	2	22	9	N	73
11	6030		191	-0-	-5839	-0-	72	2	119	9	N	181
12	5611	#	3365	-0-	-2246	-0-	3355	2	10	9	N	190
01	5642	#	5386	-0-	-256	-0-	5374	2	12	9	N	201
02	5096	#	4276	-0-	-820	-0-	4276	2			N	201
03	5642	#	4714	-0-	-928	-0-	4714	2			N	201

BOYCE (BEDNORZ)				11023 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
MEIDER		WELL #:		1	RRCID -> 217310			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357	
10	1519	#		-0-	-1519	-0-			N	-0-		168
11	1080	#		-0-	-1080	-0-			N	-0-		168
12	1116	#		-0-	-1116	-0-			N	-0-		168
01	0	#		-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02	0	#		-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
03	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		
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

10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*03		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		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*03		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		
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*03		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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.			058861									
ALBRECHT, P. A.			WELL #: 1			RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
 ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

NELSON, JAMES L. 604295
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.		//CONT.// 604295		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			55
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
*03	103 N	103	-0-	-0-	-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					
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	77	9	N	70		151
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10		161
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10	63 1	108
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2	89	9	N	81	165 1	24
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81		105
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			105

ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7391 - 7399					
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401					
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			35
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466			
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		875196		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BOYCE (WILCOX C SLICK)
NELSON, JAMES L.
ALBRECHT, A. M.

11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

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
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			84
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			84
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

ELS, EMIL

WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-

ELS, EMIL

WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			21
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			21
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			21
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			21
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			21

WINDWOOD HOLDING, INC.
KENNE, AUGUST

931773
WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (4590 SAND)
NELSON, JAMES L.
ALTMAN

11023 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: F 1 RRCID -> 105681 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE, SOUTH (PETTUS)
NELSON, JAMES L.
BOYCE, W. W.

11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

BOZKA (1600)		11148 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.		503646										
BOZKA		WELL #: 1		RRCID -> 262124		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 1576 - 1581		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	7067	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-		-0-
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-

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -A-		WELL #: 2 R		RRCID -> 269663		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8784 - 8792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	8611 R	8611	-0-	-0-	-0-	1519	1	6851	2	N	219	177	182
						241	9						
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	149
						41	9						
02	9781 R	9781	-0-	-0-	-0-	1372	1	7486	2	N	183	183	149
						201	9						
03	9982 #	8860	-0-	-1122	-0-	1519	1	7139	2	N	184	179	154
						202	9						

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
BRANDT, GEORGE H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 177173		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7774 - 7786		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886						CNTY: GOLIAD					
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	988 R	988	-0-	-0-	-0-	967	2	21	9	Y	19	8	34
11	1050 #	903	-0-	-147	-0-	888	2	15	9	Y	14		48
12	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	Y	24		72
01	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1140	2	25	9	Y	23		95
02	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	992	2	39	9	Y	35		130
*03	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1123	2	42	9	Y	38		168

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

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

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7364 - 7415
KARNEI, NORMAN												
10	1085 S	-0-	-0-	-1085	-0-			N	13			28
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			50
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			70
01	0 S	-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

BEHRENS, J. UNIT		093620		WELL #: 1		RRCID -> 058912		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497
LANDGREBE, ERWIN												
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			7
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			7

NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7469 - 7493
DUDERSTADT-FROMME UNIT												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

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

BRANDT (4670)		11381 265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 4673 - 4678
BEHRENS GAS UNIT 1												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
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
10	899 X	779	-0-	-120	-0-	124 1	655 2	N	-0-			-0-
11	930 X	626	-0-	-304	-0-	97 1	529 2	N	-0-			-0-
12	961 X	477	-0-	-484	-0-	31 1	446 2	N	-0-			-0-
01	961 X	789	-0-	-172	-0-	102 1	687 2	N	-0-			-0-
02	700 X	341	-0-	-359	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03	775 X	340	-0-	-435	-0-	340 2		N	-0-			-0-

BETTGE		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		521516										
		WELL #: 1		RRCID -> 200525		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768				
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	108 1	1661 2	N	-0-			-0-
11	1560 X	1149	-0-	-411	-0-	108 1	1041 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1281	-0-	-424	-0-	32 1	1249 2	N	-0-			-0-
01	1767 X	371	-0-	-1396	-0-	371 2		N	-0-			-0-
02	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387 2		N	-0-			-0-
*03	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	32728 2		N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION		566101										
JABLONSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	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 #: 1		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LUKER		WELL #: 2		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570				
10	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
*03	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	982 2	43 9	N	-0-	39		68

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945										
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11854 - 11932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (YEGUA 5000) 11381 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 GOTTSCHALT WELL #: 5 RRCID -> 240974 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4866 PERF. N/A

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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2013	- P & A	02-11-13							

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2465	1	133	9	N	121		138
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1620	2	133	9	N	121	125	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	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

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

10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	1	11	9	N	10		60
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10		70
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2942	2	11	9	N	10		80
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	N	10		90
*02	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

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

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

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

10	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-		-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-		-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*03	279	X	279	-0-	-0-	B	-0-	279	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
 CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	403	1	607	2	Y	-0-				-0-
11	990	N	233	-0-	-757	-0-	13	1	220	2	Y	-0-				-0-
12	1147	N	251	-0-	-896	-0-	13	1	238	2	Y	-0-				-0-
01	1023	N	646	-0-	-377	-0-	403	1	243	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	364	1	278	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	789	-0-	789	1431	403	1	386	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

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

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	20452	-0-	20452	75490	20364	2	88	9	N	80	184	1	150
11	DLQ G-10	15722	-0-	15722	91212	15219	2	503	9	N	457	186	1	421
12	DLQ G-10	6333	-0-	6333	97545	6261	2	72	9	N	65			486
01	7000	544	-0-	-6456	91089	544	2			N	-0-			486
02	15065	15065	-0-	-0-	91089	15065	2			N	-0-			486
03	8680	1762	-0-	-6918	84171	1762	2			N	-0-			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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	7720	-0-	-154	-0-	880	1	6823	2	N	15			277
						17	9							
11	7620 X	7057	-0-	-563	-0-	870	1	6146	2	N	37			314
						41	9							
12	7874 X	5738	-0-	-2136	-0-	824	1	4849	2	N	59	168	1	205
						65	9							
01	7874 X	4861	-0-	-3013	-0-	765	1	4028	2	N	62			267
						68	9							
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	762	1	5074	2	N	56			323
						62	9							
*03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	890	1	6955	2	N	2			325
						2	9							

VENTEX OPERATING CORP. 884527
GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1220	-0-	-130	B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
12	2139 N	1150	-0-	-989	B	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1023	-0-	-930	B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	781	-0-	-367	B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)		//CONT.//		12649 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON	
HALLADAY ENERGY, LLC				347005						
HART, W. F.				WELL #: 1	RRCID -> 244746	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4058	- 4078	
10	0 W	289	-0-	289 B	289	289 2	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	289		N	-0-		-0-
12	0 W	249	-0-	249 B	538	249 2	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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
MARSHALL				WELL #: 1	RRCID -> 254957	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3553	- 3556	
10	7068 X	4301	-0-	-2767 B	-0-	4301 2	N	-0-		-0-
11	6840 X	1495	-0-	-5345 B	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
12	7068 X	163	-0-	-6905 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
01	5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-		N	-0-		-0-
02	3892 X	-0-	-0-	-3892 B	-0-		N	-0-		-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309 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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FFA PETROLEUM SERVICES, INC.				257172						
WEBERNICK G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 124054	COMPL. DATE 03/13/1987	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11036	- 11114	
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538 2	41 9	N	37	212
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1046 2	36 9	N	33	245
12	961 N	226	-0-	-735	-0-	173 2	53 9	N	48	103
01	1581 N	256	-0-	-1325	-0-	233 2	23 9	N	21	124
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1002 2	29 9	N	26	150
*03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1769 2	64 9	N	58	182

GCER ONSHORE, LLC				298385						
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219620	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10722	- 11660	
10	7130 X	6693	-0-	-437	-0-	6575 2	118 9	Y	107	233
11	6840 X	6083	-0-	-757	-0-	5974 2	109 9	Y	99	332
12	7068 X	5999	-0-	-1069	-0-	5887 2	112 9	Y	102	257
01	7068 X	5971	-0-	-1097	-0-	5844 2	127 9	Y	115	164
02	5712 X	5272	-0-	-440	-0-	5156 2	116 9	Y	105	269
03	6324 X	5916	-0-	-408	-0-	5755 2	161 9	Y	146	334

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219751	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 11927	PERF.11412	- 11661	
10	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13075 2	567 9	Y	515	327
11	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12724 2	327 9	Y	297	118
12	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12330 2	362 9	Y	329	88
01	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	14924 2	339 9	Y	308	142
02	11872 X	11816	-0-	-56	-0-	11582 2	234 9	Y	213	178
03	13144 X	12218	-0-	-926	-0-	11944 2	274 9	Y	249	83

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JACKSON			
GCER ONSHORE, LLC		//CONT.//		298385											
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220084				COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	10943 X	7683	-0-	-3260	-0-	7621	2	62	9	Y	56				346
11	9150 X	7	-0-	-9143	-0-	7	2			Y	-0-				346
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-				346
01	8742 X	1284	-0-	-7458	-0-	1274	2	10	9	Y	9	6	1		349
02	7588 X	4717	-0-	-2871	-0-	4683	2	34	9	Y	31				380
03	7688 X	6426	-0-	-1262	-0-	6207	2	219	9	Y	199	261	1		318

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221239				COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452			
10	20460 X	16892	-0-	-3568	-0-	16615	2	277	9	Y	252	177	1		369
11	17280 X	15799	-0-	-1481	-0-	15507	2	292	9	Y	265	340	1		294
12	17856 X	15827	-0-	-2029	-0-	15506	2	321	9	Y	292	179	1		407
01	17856 X	15079	-0-	-2777	-0-	14837	2	242	9	Y	220	427	1		200
02	14140 X	13149	-0-	-991	-0-	12809	2	340	9	Y	309	181	1		328
03	15655 X	14750	-0-	-905	-0-	14356	2	394	9	Y	358	375	1		311

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262186				COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
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

JAMEX, INC. GOFF		WELL #:		429659 1	RRCID -> 212052				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148			
10	16647 X	15384	-0-	-1263	-0-	1171	1	13990	2	N	203	191	1		351
11	16110 X	14290	-0-	-1820	-0-	1071	1	12968	2	N	228	379	1		200
12	17546 X	14840	-0-	-2706	-0-	1144	1	13476	2	N	200	183	1		217
01	17546 X	14478	-0-	-3068	-0-	1145	1	13117	2	N	196	189	1		224
02	DLQ G-10	12998	-0-	12998	12998	1032	1	11709	2	N	234	195	1		263
03	DLQ G-10	14079	-0-	14079	27077	1118	1	12669	2	N	265	190	1		338

GOFF		WELL #:		2	RRCID -> 213895				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146			
10	7657 X	6547	-0-	-1110	-0-	504	1	6022	2	N	19				272
11	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	550	1	6661	2	N	34				306
12	7347 X	6607	-0-	-740	-0-	511	1	6012	2	N	76	179	1		203
01	7347 X	6893	-0-	-454	-0-	545	1	6241	2	N	97	176	1		124
02	DLQ G-10	5709	-0-	5709	5709	456	1	5173	2	N	73				197
03	DLQ G-10	6845	-0-	6845	12554	544	1	6172	2	N	117	190	1		124

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

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
10	10757 X	10051	-0-	-706	-0-	767 1	9168 2	N	105	188 1	160
11	10410 X	9770	-0-	-640	-0-	116 9					
12	11408 X	9971	-0-	-1437	-0-	736 1	8914 2	N	109		269
01	11408 X	9424	-0-	-1984	-0-	120 9					
02	DLQ G-10	8132	-0-	8132	8132	770 1	9066 2	N	123	187 1	205
03	DLQ G-10	11874	-0-	11874	20006	135 9					
						746 1	8553 2	N	114		319
						125 9					
						647 1	7344 2	N	128	196 1	251
						141 9					
						779 1	10957 2	N	125		376
						138 9					

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

10	6882 X	5253	-0-	-1629	-0-	395 1	4723 2	N	123	188 1	110
11	6120 X	5578	-0-	-542	-0-	135 9					
12	6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	415 1	5029 2	N	122		232
01	6665 X	5549	-0-	-1116	-0-	134 9					
02	DLQ G-10	4979	-0-	4979	4979	434 1	5108 2	N	92	180 1	144
03	DLQ G-10	5551	-0-	5551	10530	101 9					
						441 1	5054 2	N	49		193
						54 9					
						394 1	4472 2	N	103	194 1	102
						113 9					
						438 1	4962 2	N	137		239
						151 9					

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	103 1	1230 2	N	45		103
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	50 9					
12	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	96 1	1164 2	N	49		152
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	54 9					
02	1232 N	1219	-0-	-13	-0-	101 1	1189 2	N	45		197
03	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	50 9					
						98 1	1123 2	N	30		227
						33 9					
						93 1	1058 2	N	62	192 1	97
						68 9					
						95 1	1082 2	N	47		144
						52 9					

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

10	496 N	421	-0-	-75	-0-	31 1	373 2	N	15		262
11	450 N	3	-0-	-447	-0-	17 9					
12	558 N	2	-0-	-556	-0-	3 2					262
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	-0-		263
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2 1	19 2	N	-0-		263
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	2		264
						2 9					266

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622
 WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	21793 X	13573	-0-	-8220	-0-	13122	2	451	9	N	410	533	1	154	
11	18570 X	11309	-0-	-7261	-0-	11006	2	303	9	N	275	181	1	248	
12	19189 X	8966	-0-	-10223	-0-	8690	2	276	9	N	251	359	1	140	
01	18104 X	8952	-0-	-9152	-0-	8668	2	284	9	N	258	181	1	217	
02	14308 X	6959	-0-	-7349	-0-	6735	2	224	9	N	204	181	1	240	
03	13578 X	8918	-0-	-4660	-0-	8632	2	286	9	N	260	349	1	151	

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5765	2	44	9	N	40			282
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5865	2	81	9	N	74	173	1	183
12	5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5229	2	29	9	N	26			209
01	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5456	2	66	9	N	60			269
02	5544 X	4936	-0-	-608	-0-	4873	2	63	9	N	57			326
*03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6680	2	65	9	N	59	176	1	209

WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400

10	5983 X	5041	-0-	-942	-0-	4991	2	50	9	N	45			277
11	5160 X	4908	-0-	-252	-0-	4845	2	63	9	N	57			334
12	5332 X	4720	-0-	-612	-0-	4668	2	52	9	N	47			381
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5143	2	84	9	N	76			457
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4923	2	98	9	N	89	364	1	182
03	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4601	2	46	9	N	42			224

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

10	65937 X	57096	-0-	-8841	-0-	527	1	55954	2	N	559	747	1	377
						615	9							
11	64380 X	58339	-0-	-6041	-0-	510	1	57212	2	N	561	384	1	554
						617	9							
12	66526 X	57561	-0-	-8965	-0-	527	1	56310	2	N	658	752	1	460
						724	9							
01	66526 X	54706	-0-	-11820	-0-	527	1	53512	2	N	606	773	1	293
						667	9							
02	57596 X	38911	-0-	-18685	-0-	459	1	37995	2	N	415	374	1	334
						457	9							
03	60295 X	46974	-0-	-13321	-0-	527	1	45945	2	N	456	354	1	436
						502	9							

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

10	19127 X	15452	-0-	-3675	-0-	527	1	14572	2	N	321	381	1	359
						353	9							
11	18510 X	15106	-0-	-3404	-0-	510	1	14447	2	N	135	195	1	299
						149	9							
12	19127 X	13181	-0-	-5946	-0-	527	1	12515	2	N	126	190	1	235
						139	9							
01	19127 X	9909	-0-	-9218	-0-	476	1	9315	2	N	107	175	1	167
						118	9							
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	391	1	8755	2	N	99			266
						109	9							
03	15624 X	11451	-0-	-4173	-0-	527	1	10768	2	N	142	183	1	225
						156	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10836 - 10938	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	171	1		117			
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				117			
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				117			
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				117			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				117			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				117			

KUESTER-OCHOA										WELL #: 1		RRCID -> 189325		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11950 - 11952	
10		62 X	39	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	7	3	N	27			189			
								30	9										
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	18	164	1	43			
12		31 X	10	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			43			
01		31 X	4	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			43			
02		28 X	3	-0-	-25	-0-	-0-	3	3			N	-0-			43			
03		31 X	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			43			

KUESTER-OCHOA										WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 12963		PERF.12075 - 12081	
10		310 X	276	-0-	-34	-0-	-0-	50	1	226	3	N	-0-			120			
11		300 X	297	-0-	-3	-0-	-0-	26	1	267	3	N	4			124			
								4	9										
12		434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	217	3	N	48			172			
								53	9										
01		364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	251	3	N	3			175			
								3	9										
02		280 X	183	-0-	-97	-0-	-0-	17	1	160	3	N	5			180			
								6	9										
03		434 X	251	-0-	-183	-0-	-0-	35	1	216	3	N	-0-			180			

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842																
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

10		6076 X	1131	-0-	-4945	-0-		1118 2		13 9	N		12			302
11		1830 X	1564	-0-	-266	-0-		79 1		1454 2	N		28			330
								31 9								
12		1891 X	602	-0-	-1289	-0-		165 1		437 2	N		-0-			330
01		1798 X	629	-0-	-1169	-0-		317 1		312 2	N		-0-			330
02		1456 X	902	-0-	-554	-0-		380 1		522 2	N		-0-			330
03		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N		NO RPT			330

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140																
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		10 1		1609 2	Y		-0-			67
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		32 1		1994 2	Y		-0-			67
12		1209 N	1032	-0-	-177	-0-		95 1		937 2	Y		-0-			67
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		32 1		1437 2	Y		-0-			67
02	DLQ	G-10	629	-0-	629	-0-		26 1		603 2	Y		-0-			67
03	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	-0-		1836 7 1		1200 2	Y		-0-			67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130																
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			Y		-0-			19
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-		3 1		216 2	Y		-0-			19
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-		13 1		129 2	Y		-0-			19
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-			19
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			19
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156																
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2			Y		-0-			22
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-		7 1		438 2	Y		-0-			22
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-		19 1		190 2	Y		-0-			22
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-		10 1		474 2	Y		-0-			22
02	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	-0-		55 1		1296 2	Y		-0-			22
03	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	-0-		2694 8 1		1335 2	Y		-0-			22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276																
10		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		10 1		1569 2	N		-0-			190
11		240 X	155	-0-	-85	-0-		2 1		153 2	N		-0-			190
12		248 X	121	-0-	-127	-0-		11 1		110 2	N		-0-			190
01		1581 X	237	-0-	-1344	-0-		5 1		232 2	N		-0-			190
02		1428 X	3	-0-	-1425	-0-		3 2			N		-0-			190
03		1581 X	1029	-0-	-552	-0-		6 1		1023 2	N		-0-			190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385										
WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12116 - 12196										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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										

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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										

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	3379 X	2776	-0-	-603	-0-	17	1	2759	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

10	3100 N	2484	-0-	-616	-0-	306	16	2468	2	N	-0-					50
11	598 N	292	-0-	-306	-0-		5	287	2	N	-0-					50
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		198	1949	2	N	-0-					50
01	1860 X	749	-0-	-1111	-0-		16	733	2	N	-0-					50
02	1680 X	1486	-0-	-194	-0-		60	1426	2	N	-0-					50
03	1860 X	237	-0-	-1623	-0-		1	236	2	N	-0-					50

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-					78
11	240 N	38	-0-	-202	-0-		38	2		N	-0-					78
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		9	1	90	2	N	-0-				78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
02	28 N	12	-0-	-16	-0-		12	2		N	-0-					78
03	93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2		N	-0-					78

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

10	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	435	1	1552	3	N	-0-	57
11	1710 N	1077	-0-	-633	-0-	255	1	822	3	N	-0-	57
12	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	465	1	1078	3	N	3	60
						3	9					
01	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	465	1	981	3	N	15	75
						17	9					
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	405	1	1261	3	N	9	84
						10	9					
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-	84

BUCHEL (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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	56
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	56
01	0 #	-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

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

10	17794 X	7504	-0-	-10290	-0-	317	1	7064	3	Y	112	236
						123	9					
11	17220 X	11050	-0-	-6170	-0-	414	1	10571	3	Y	59	121
						65	9					
12	17360 X	3173	-0-	-14187	-0-	144	1	2943	3	Y	78	199
						86	9					
01	17360 X	8168	-0-	-9192	-0-	340	1	7769	3	Y	54	73
						59	9					
02	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	479	1	12602	3	Y	149	40
						164	9					
*03	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	528	1	14145	3	Y	117	157
						129	9					

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

10	744 N	500	-0-	-244	-0-	21	1	479	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	379	-0-	-251	-0-	14	1	365	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	11	1	288	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	124	-0-	-217	-0-	4	1	120	3	Y	-0-	-0-

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898												
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

10	13330 X	12694	-0-	-636	-0-	540	1	12033	3	Y	110	204
						121	9					
11	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	478	1	12195	3	Y	158 142 1	220
						174	9					
12	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	570	1	11622	3	Y	124 164 1	180
						136	9					
01	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	534	1	12199	3	Y	147 171 1	156
						162	9					
02	11452 X	9981	-0-	-1471	-0-	360	1	9476	3	Y	132 171 1	117
						145	9					
03	12679 X	9597	-0-	-3082	-0-	340	1	9116	3	Y	128 174 1	71
						141	9					

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792												
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	328	1	7320	3	N	67	137
						74	9					
11	6810 X	6611	-0-	-199	-0-	247	1	6313	3	N	46	183
						51	9					
12	7037 X	6807	-0-	-230	-0-	317	1	6461	3	N	26	209
						29	9					
01	7719 X	6342	-0-	-1377	-0-	263	1	6017	3	N	56 172 1	93
						62	9					
02	6972 X	6014	-0-	-958	-0-	218	1	5727	3	N	63	156
						69	9					
03	7719 X	6534	-0-	-1185	-0-	232	1	6217	3	N	77	233
						85	9					

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858												
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	244	1	5442	3	Y	85	197
						94	9					
11	4800 X	4291	-0-	-509	-0-	154	1	3939	3	Y	180 178 1	199
						198	9					
12	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	218	1	4436	3	Y	118 175 1	142
						130	9					
01	5766 X	4512	-0-	-1254	-0-	183	1	4178	3	Y	137 174 1	105
						151	9					
02	5208 X	3684	-0-	-1524	-0-	131	1	3457	3	Y	87	192
						96	9					
03	5766 X	4173	-0-	-1593	-0-	145	1	3893	3	Y	123 179 1	136
						135	9					

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851												
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-	-0-
						12	1	310	3	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	N	-0-	-0-
						17	1	336	3	N	-0-	-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	17	1	336	3	N	-0-	-0-
						21	1	484	3	N	-0-	-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	21	1	484	3	N	-0-	-0-
						12	1	321	3	N	-0-	-0-
02	616 X	333	-0-	-283	-0-	12	1	321	3	N	-0-	-0-
						13	1	356	3	N	-0-	-0-
03	682 X	369	-0-	-313	-0-	13	1	356	3	N	-0-	-0-

BUCHEL (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GOHMERT GAS UNIT 2 //CONT.// 665748														
WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241														
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
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	74 1	1647 3	Y	25				42
							28 9							
11		1680 N	1265	-0-	-415	-0-	48 1	1217 3	Y	-0-	29 1			13
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61 1	1236 3	Y	7	10 1			10
							8 9							
01		1736 N	1048	-0-	-688	-0-	44 1	995 3	Y	8	9 1			9
							9 9							
02		1568 X	1396	-0-	-172	-0-	51 1	1344 3	Y	1	9 1			1
							1 9							
03		1736 X	1511	-0-	-225	-0-	54 1	1453 3	Y	4	3 1			2
							4 9							

BUCHEL, N.E. (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
COSTLOW GAS UNIT 665748														
WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BULLER (10000 SAND)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
HARRISON 374997														
WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965														
10		10 #	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-				167
11		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-				167
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				167
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				167
02		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				167
*03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-				167

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)														
HURD ENTERPRISES, LTD. 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
RUSH, D.M. 419886														
WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211														
10		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4253 2	105 9	N	95	176 1			40
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3860 2	90 9	N	82				122
12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2680 2	69 9	N	63				185
01		2480 X	1714	-0-	-766	-0-	1667 2	47 9	N	43	179 1			49
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3653 2	57 9	N	52				101
*03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3250 2	98 9	N	89				190

KEN PETROLEUM CORPORATION														
WHITE UNIT 455775														
WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		//CONT.//		13276 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
WILLIAMSON OIL & GAS, INC.				925909										
LANDGREBE				WELL #:	1	RRCID ->	198018	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10048 - 10056		
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
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		52
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		52
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		52
01		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-		52
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		52
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-		52

KOG OPERATING LLC				945921										
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126390	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10010 - 10140		
10		693 N	147	-0-	-546	-0-	147	3			N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
12		217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-		-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	96	-0-	96	-0-	96	3			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	76	-0-	76	-0-	172	3			N	-0-		-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF. 2408 - 3432		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		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	
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1259	3	58 9	N	53	187 1	78
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	158	3	12 9	N	11		89
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23 9	N	21		110
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	3	24 9	N	22		132
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14 9	N	13		145
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11 9	N	10		155

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500)				13276 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
KOG OPERATING LLC				945921									
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	177899	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12610 - 12623	
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	210
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	210
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	210
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	210
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	210
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	210

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	

10		3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	456 1	1920 2	N	1		65
							1 9					
11		3690 X	3138	-0-	-552	-0-	587 1	2551 2	N	-0-		65
12		3379 X	2782	-0-	-597	-0-	540 1	2241 2	N	1		66
							1 9					
01		3224 X	2983	-0-	-241	-0-	572 1	2411 2	N	-0-		66
02		2940 X	2513	-0-	-427	-0-	500 1	2012 2	N	1		67
							1 9					
03		3255 X	2687	-0-	-568	-0-	579 1	2101 2	N	6		73
							7 9					

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)				13551 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
ARC - THOMSON - BARROW				WELL #: 3	RRCID -> 229827	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 4792	- 4798			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03		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			
10		2170 #	195	-0-	-1975	-0-	63 1	132 2	N	-0-		144
11		2040 #	303	-0-	-1737	-0-	67 1	236 2	N	-0-		144
12		899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		144
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		144
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		144
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		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			
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
02		364 N	234	-0-	-130	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (LULING)										//CONT.//		13648 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: BEE			
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	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
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	3	Y	-0-		-0-					
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	20	1	1187	3	Y	-0-		-0-					
12	INC G-10		1166	-0-	1166	1166	44	1	1122	3	Y	-0-		-0-					
01	INC G-10		1022	-0-	1022	2188	41	1	981	3	Y	-0-		-0-					
02	INC G-10		979	-0-	979	3167	23	1	956	3	Y	-0-		-0-					
*03	2900	N	1000	-0-	-1900	1267	29	1	971	3	Y	-0-		-0-					

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN										WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-		-0-					
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	-0-		-0-					
12	INC G-10		617	-0-	617	617	23	1	594	3	Y	-0-		-0-					
01	INC G-10		427	-0-	427	1044	17	1	410	3	Y	-0-		-0-					
02	INC G-10		474	-0-	474	1518	11	1	463	3	Y	-0-		-0-					
*03	2016	N	498	-0-	-1518	-0-	14	1	484	3	Y	-0-		-0-					

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

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
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-
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-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-
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-

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

10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233	2			N	-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	524	-0-	524	524	19	1	505	3	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	-0-
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	3	1	148	3	Y	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	3	1	75	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	5	1	186	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	686	15	1	480	3	Y	-0-

BURNELL (SLICK)												
LEGEND NATURAL GAS II, LP												
B. U. LULING-BOYCE												
//CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
//CONT.// 495450												
WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		4216 X	4128	-0-	-88	-0-		217 1	3911 3	Y	-0-	-0-
11		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		80 1	4589 3	Y	-0-	-0-
12		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-		464 1	11496 3	Y	-0-	-0-
01		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-		273 1	6324 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10613	-0-	10613	10613		261 1	10352 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	9835	-0-	9835	20448		295 1	9540 3	Y	-0-	-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN												
WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A												
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-		6 1	109 3	N	-0-	-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-		2 1	94 3	N	-0-	-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-		4 1	103 3	N	-0-	-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-		4 1	86 3	N	-0-	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-		2 1	92 3	N	-0-	-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-		3 1	97 3	N	-0-	-0-

B. U. -STANOLIND-LYONS												
WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		217 N	194	-0-	-23	-0-		10 1	184 3	Y	-0-	-0-
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-

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN												
WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634												
10		248 N	192	-0-	-56	-0-		10 1	182 3	N	-0-	-0-
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-

BURNELL (SLICK, UPPER)												
LEGEND NATURAL GAS II, LP												
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN												
13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
495450												
WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A												
10		T. A.	114	-0-	114	307		6 1	108 3	Y	-0-	-0-
11		418 X	111	-0-	-307	-0-		2 1	109 3	Y	-0-	-0-
12		111 X	111	-0-	-0-	-0-		4 1	107 3	Y	-0-	-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-		5 1	112 3	Y	-0-	-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-		3 1	130 3	Y	-0-	-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-		3 1	91 3	Y	-0-	-0-

B. U. - SPIELHAGEN												
WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573												
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-		14 1	255 3	N	-0-	-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-		4 1	219 3	N	-0-	-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-		14 1	353 3	N	-0-	-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-		12 1	270 3	N	-0-	-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-		6 1	244 3	N	-0-	-0-
03		372 N	268	-0-	-104	-0-		8 1	260 3	N	-0-	-0-

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

10	744 #	646	-0-	-98	-0-	208	1	438	2	N	-0-					-0-
11	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	598	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	6895	6895	-0-	-0-	-0-	1442	1	5453	2	N	-0-					-0-
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	225	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	2548 #	119	-0-	-2429	-0-	62	1	57	2	N	-0-					-0-
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURNELL, SOUTH (1000)										//CONT.//		13652 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
CISCO										WELL #:	3	RRCID ->	241968	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	956 - 960
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)										14183 090		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KALER ENERGY CORP.										450261									
NEW, R.										WELL #:	1	RRCID ->	241718	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4233 - 4236
10	3844	#	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-				-0-			
11	2700	#	1078	-0-	-1622	-0-	1078	2			N	-0-				-0-			
12	1736	#	922	-0-	-814	-0-	922	2			N	-0-				-0-			
01	1271	#	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-				-0-			
02	1148	#	861	-0-	-287	-0-	861	2			N	-0-				-0-			
*03	1271	#	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-				-0-			

C. A. WINN (YEGUA 5320)										14183 540		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880									
MAGGIE MCNEILL B										WELL #:	1	RRCID ->	269256	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5228 - 5250
10	1922	#	1640	-0-	-282	-0-	1311	2	329	9	N	299	352	1		50			
11	1860	#	1423	-0-	-437	-0-	1184	2	239	9	N	217	159	1		108			
12	1922	#	1034	-0-	-888	-0-	910	2	124	9	N	113	170	1		51			
01	1767	#	1303	-0-	-464	-0-	811	2	492	9	N	447	348	1		150			
02	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	1394	1315	2	79	9	N	72	181	1		41			
03		0 W	1764	-0-	1764	3158	1266	2	498	9	N	453	358	1		136			

CABEZA CREEK (COOK MTN.)										14433 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC										615852									
PETTUS UNIT										WELL #:	22	RRCID ->	071798	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29			
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-		564	3		N	-0-				29			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29			
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				29			

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)										14433 060		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC										615852									
PETTUS UNIT										WELL #:	42	RRCID ->	074258	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	5022 - 5026
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

CABEZA CREEK (PETTUS)			14433 180 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. MAYFIELD, P.O.			604295								
WELL #: 1			RRCID -> 132700			COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634		
M	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLS			WELL #: 1 C			RRCID -> 219274			COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18			
12	T. A.	1472	-0-	1472	1472	1472	2	Y	-0-		18			
01	T. A.	963	-0-	963	2435	963	2	Y	-0-		18			
02	T. A.	2447	-0-	2447	4882	2447	2	Y	-0-		18			
*03	5484 X	602	-0-	-4882	-0-	602	2	Y	-0-		18			

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC PETTUS			615852			RRCID -> 153911			COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	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 PETTUS UNIT			615852								
WELL #: 52			RRCID -> 190450			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

PETTUS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 190660			COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	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 #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7358 - 7374
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	654	3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

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

CABEZA CREEK (YEGUA)			//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC					615852							
PETTUS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	4584 - 4588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-
PETTUS UNIT					WELL #: 21	RRCID -> 077405	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	4387 - 4396
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-
PETTUS UNIT					WELL #: 54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	4625 - 4634
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK (1600)					14433 920	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION					216748							
LAWSON-RAMSEY					WELL #: 1	RRCID -> 267310	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	1522 - 1526
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)					14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION					216748							
ALBRECHT, ARCO V.					WELL #: 1	RRCID -> 119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1178	2	33	9	N	30	72
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	864	2	64	9	N	58	130
12	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	1106	2	23	9	N	21	151
01	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1035	2	1	9	N	1	152
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-	152
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2	154

OIL AND GAS DIVISION

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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96			164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	164	1	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			210
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	179	1	99

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

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
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*03	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	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
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			50
*02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			50
*03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.													
REED, S. H.													
WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)													
SALIDA EXPLORATION, LLC													
ROCHE													
WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675													
10	10571 #	9472	-0-	-1099	-0-	9387	2	85	9	N	77		168
11	9960 #	9035	-0-	-925	-0-	8842	2	193	9	N	175	185 1	158
12	10313 R	10313	-0-	-0-	-0-	10156	2	157	9	N	143	191 1	110
01	9991 R	9991	-0-	-0-	-0-	9882	2	109	9	N	99		209
*02	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

CACTUS (SINTON)													
GATHER PETROLEUM CORPORATION													
ROCHE													
WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964													
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-		14
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		14
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		14
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		14
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		14

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

CADENCE RELIANCE (WILCOX)													
HANKEY OPERATING, INC.													
HARPER													
WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004													
10	5580 X	4462	-0-	-1118	-0-	1027	1	3294	2	N	128		235
						141	9						
11	5400 X	4952	-0-	-448	-0-	1129	1	3756	2	N	61	8 8	288
						67	9						
12	5580 X	4825	-0-	-755	-0-	1297	1	3469	2	N	54	171 1	171
						59	9						
01	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	1133	1	3262	2	N	65		236
						72	9						
02	4760 X	4108	-0-	-652	-0-	1173	1	2909	2	N	24	176 1	84
						26	9						
03	5115 X	4082	-0-	-1033	-0-	932	1	3085	2	N	59		143
						65	9						

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		//CONT.//		14546 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RELIANCE ENERGY, INC.				700995								
SCHULTZE		WELL #:		1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF. 10118 - 10158	
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
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-		228 2		11 9	N	10	10
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-	10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-		557 2		25 9	N	23	33
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-		280 2		2 9	N	2	35

CADIZ (QUEEN CITY)				14551 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833								
BROOKS TRUST NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	242784	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 7149 - 7159	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

BROOKS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF. 7157 - 7182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

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

CAESAR (HOCKLEY 2170)				14579 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
TEXACAL, INC.				844124								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	105834	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2168 - 2184	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAESAR, E. (5800)				14581 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
EQUIPMENT HOT LINE				253311								
ASHLAND-EBERSTADT		WELL #:		A 1	RRCID ->	124335	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5827 - 5833	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

CAESAR, N. (PETTUS)		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
EBERSTADT		WELL #: 12		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102			
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
10	868 #	861	-0-	-7 B	-12806	310 1	551 2	N	-0-		16
11	840 #	769	-0-	-71 B	-12877	300 1	469 2	N	-0-		16
12	1209 #	655	-0-	-554 B	-13431	230 1	425 2	N	-0-		16
01	1209 #	773	-0-	-436 B	-13867	310 1	463 2	N	-0-		16
02	1092 #	625	-0-	-467 B	-14334	220 1	405 2	N	-0-		16
03	868 #	698	-0-	-170 B	-14504	310 1	388 2	N	-0-		16

EBERSTADT		WELL #: 14		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
03	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			
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
03	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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	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									
SCHRÄDE UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788			
10	3410 X	3093	-0-	-317	-0-	106 1	2950 2	Y	34		133
11	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	110 1	2954 2	Y	47	80 1	100
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	111 1	2977 2	Y	43	75 1	68
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	113 1	3038 2	Y	54	74 1	48
*02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	102 1	3091 2	Y	39		87
03	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	104 1	2999 2	Y	22		109

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW 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
10	6510 X	5893	-0-	-617	-0-	204	1	5652	2	Y	34			153
						37	9							
11	5940 X	5392	-0-	-548	-0-	190	1	5128	2	Y	67	97	1	123
						74	9							
12	6138 X	5597	-0-	-541	-0-	199	1	5328	2	Y	64	98	1	89
						70	9							
01	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	197	1	5280	2	Y	79	102	1	66
						87	9							
02	DLQ G-10	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							

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

SHALE HUNTER, LLC 768667
 EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

10	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1900	2	29	9	N	26			55
11	2400 X	1504	-0-	-896	-0-	1476	2	28	9	N	25			80
12	2294 X	226	-0-	-2068	-0-	223	2	3	9	N	3			83
01	2294 X	1207	-0-	-1087	-0-	1185	2	22	9	N	20			103
02	2016 X	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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1085 #	879	-0-	-206	-0-	310	1	569	2	N	-0-			-0-
11	1050 #	934	-0-	-116	-0-	300	1	634	2	N	-0-			-0-
12	1488 #	639	-0-	-849	-0-	230	1	409	2	N	-0-			-0-
01	1488 #	921	-0-	-567	-0-	310	1	611	2	N	-0-			-0-
*02	1344 #	752	-0-	-592	-0-	220	1	532	2	N	-0-			-0-
03	961 #	804	-0-	-157	-0-	310	1	494	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	868 N	770	-0-	-98	-0-	310 1	460 2	N	-0-		-0-			67
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	300 1	524 2	N	-0-		-0-			67
12	1178 N	631	-0-	-547	-0-	230 1	401 2	N	-0-		-0-			67
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	310 1	411 2	N	-0-		-0-			67
02	756 N	578	-0-	-178	-0-	220 1	358 2	N	-0-		-0-			67
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	310 1	395 2	N	-0-		-0-			67

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

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

PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474					
10	1426 X	1063	-0-	-363	-0-	310 1	753 2	N	-0-		-0-			138
11	1380 X	945	-0-	-435	-0-	300 1	645 2	N	-0-		-0-			138
12	1705 X	759	-0-	-946	-0-	230 1	529 2	N	-0-		-0-			138
01	1705 X	1030	-0-	-675	-0-	310 1	720 2	N	-0-		-0-			138
02	1540 X	797	-0-	-743	-0-	220 1	573 2	N	4		-0-			142
						4 9								
03	1054 X	924	-0-	-130	-0-	310 1	614 2	N	-0-		-0-			142

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534					
10	775 N	435	-0-	-340	-0-	310 1	125 2	N	-0-		-0-			22
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	300 1	309 2	N	-0-		-0-			22
12	620 N	432	-0-	-188	-0-	230 1	202 2	N	-0-		-0-			22
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	310 1	181 2	N	-0-		-0-			22
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	220 1	240 2	N	-0-		-0-			22
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	310 1	533 2	N	-0-		-0-			22

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454					
10	1798 X	1300	-0-	-498	-0-	310 1	990 2	N	-0-		-0-			42
11	1740 X	1167	-0-	-573	-0-	300 1	867 2	N	-0-		-0-			42
12	2015 X	923	-0-	-1092	-0-	230 1	693 2	N	-0-		-0-			42
01	2015 X	1232	-0-	-783	-0-	310 1	922 2	N	-0-		-0-			42
02	1820 X	1041	-0-	-779	-0-	220 1	821 2	N	-0-		-0-			42
03	1302 X	1195	-0-	-107	-0-	310 1	885 2	N	-0-		-0-			42

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	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													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	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														
10	6076 X	5605	-0-	-471	-0-	372	1	4760	2	N	430	354	1	182
						473	9							
11	5820 X	5126	-0-	-694	-0-	360	1	4421	2	N	314	359	1	137
						345	9							
12	6014 X	4823	-0-	-1191	-0-	305	1	4102	2	N	378	361	1	154
						416	9							
01	5611 X	4859	-0-	-752	-0-	341	1	4160	2	N	325	356	1	123
						358	9							
02	5068 X	3950	-0-	-1118	-0-	292	1	3329	2	N	299	352	1	70
						329	9							
03	5611 X	4825	-0-	-786	-0-	341	1	4062	2	N	384	354	1	100
						422	9							

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524														
10	14570 X	12859	-0-	-1711	-0-	401	1	12176	2	Y	256	648	1	155
						282	9							
11	14910 X	12976	-0-	-1934	-0-	357	1	12435	2	Y	167			322
						184	9							
12	15407 X	14282	-0-	-1125	-0-	423	1	13423	2	Y	396	323	1	395
						436	9							
01	15407 X	11090	-0-	-4317	-0-	372	1	10521	2	Y	179			574
						197	9							
02	DLQ G-10	11364	-0-	11364	11364	326	1	10887	2	Y	137	333	1	378
						151	9							
03	DLQ G-10	12745	-0-	12745	24109	396	1	12123	2	Y	205	328	1	255
						226	9							

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504														
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	Y	3	8	1	2
						3	9							
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	2	1	88	2	Y	1			3
						1	9							
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	1			4
						1	9							
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	3	1	79	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
03	DLQ G-10	59	-0-	59	143	2	1	55	2	Y	2	4	1	1
						2	9							

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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
10	1271 X	614	-0-	-657	-0-	590	2	24	9	N	22				106
11	1230 X	925	-0-	-305	-0-	895	2	30	9	N	27				133
12	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1116	2	2	9	N	2				135
01	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1210	2	19	9	N	17				152
02	1176 X	1171	-0-	-5	-0-	1110	2	61	9	N	55	36	1		171
*03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6				177

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

CALIENTE (12,350)
TRATON OPERATING COMPANY
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT

14736 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
865452
WELL #: 4T RRCID -> 197469 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12356 - 12376

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)
SWOPE CORP.
WELDER, JANE

15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
833606
WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC.
CAMERON

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

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
10	217 #	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	210 #	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450)
MASCOT OIL COMPANY
PAVLISKA

15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
531355
WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAMPBELL CREEK (9300)
MASCOT OIL COMPANY
KAHANEK, WM. D., ET AL

15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
531355
WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BELICEK

WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

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
10	28923 X	24219	-0-	-4704	-0-	22999	2	1220	9	N	1109	1149	1			321
11	27990 X	22825	-0-	-5165	-0-	21905	2	920	9	N	836	776	1			381
12	32665 X	32665	-0-	-0-	-0-	31784	2	881	9	N	801	801	1			381
01	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	30128	2	1014	9	N	922	967	1			336
02	DLQ G-10	23682	-0-	23682	23682	22622	2	1060	9	N	964	1043	1			257
03	DLQ G-10	26423	-0-	26423	50105	25008	2	1415	9	N	1286	1236	1			307

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355									
BELICEK		WELL #:		3	RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678			
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
10		70002 X	70002	-0-	-0-	-0-	66791 2	3211 9	N	2919	3072 1		345
11		68024 X	68024	-0-	-0-	-0-	65578 2	2446 9	N	2224	2133 1		436
12		65825 X	65825	-0-	-0-	-0-	63728 2	2097 9	N	1906	2072 1		270
01		65104 X	65104	-0-	-0-	-0-	63046 2	2058 9	N	1871	1530 1		611
02	DLQ	G-10	70025	-0-	70025		67601 2	2424 9	N	2204	2455 1		360
03	DLQ	G-10	61697	-0-	61697		59380 2	2317 9	N	2106	2121 1		345

RENGER		WELL #:		1	RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566			
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2232 2	36 9	N	33			150
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1696 2	205 9	N	186			336
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2050 2	13 9	N	12			348
01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2509 2	74 9	N	67	225 1		190
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1756 2	106 9	N	96			286
03		2077 N	1552	-0-	-525	-0-	1487 2	65 9	N	59	193 1		152

BELICEK		WELL #:		2	RRCID -> 250553		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			107
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			121
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			143
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			154
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			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			
10		5842	4797	-0-	-1045	3426	150 1	4523 3	N	113			222
							124 9						
11		7620	4400	-0-	-3220	206	150 1	4156 3	N	85	172 1		135
							94 9						
12		7874	1384	-0-	-6490	-0-	150 1	1209 3	N	23			158
							25 9						
01		7874	2523	-0-	-5351	-0-	160 1	2273 3	N	82			240
							90 9						
02		7112	568	-0-	-6544	-0-	29 1	328 3	N	192	343 1		89
							211 9						
03		7874	1363	-0-	-6511	-0-	88 1	1253 3	N	20			109
							22 9						

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			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	11	12	01	02	03	1550 X	1263	1479	1023 X	1154	1372 X	789			
10	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	375	1	820	2	N	62	30	1	62
11	1500	X	1479	-0-	-21	-0-	68	9	1057	2	N	31	30	1	63
12	1023	X	955	-0-	-68	-0-	34	9	574	2	N	22			85
01	1271	X	1154	-0-	-117	-0-	357	1	757	2	N	23	30	1	78
02	1372	X	930	-0-	-442	-0-	24	9	580	2	N	20			98
03	1519	X	789	-0-	-730	-0-	328	1	429	2	N	11			109
							22	9							
							348	1							
							12	9							

KNIGHT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 10235	-	10250					
10	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	1005	1	8796	2	N	202	210	1	57
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	222	9	7726	2	N	204	209	1	52
12	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	942	1	9041	2	N	220			272
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	224	9	8003	2	N	194	387	1	79
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	1052	1	7970	2	N	184	182	1	81
*03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	242	9	7776	2	N	195	182	1	94
							962	1							
							213	9							
							945	1							
							202	9							
							1003	1							
							215	9							

KNIGHT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 229624	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9994	-	10102					
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	611	1	3811	2	N	90	31	1	95
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	99	9	3781	2	N	69	31	1	133
12	4402	X	4398	-0-	-4	-0-	614	1	3700	2	N	77			210
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	76	9	3922	2	N	47	31	1	226
02	4172	X	3776	-0-	-396	-0-	613	1	3160	2	N	65	175	1	116
03	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	85	9	3467	2	N	63			179
							630	1							
							52	9							
							544	1							
							72	9							
							619	1							
							69	9							

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 X	1124	-0-	-54	-0-	78	1	988	2	N	53	31	1	79
						58	9							
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	981	2	N	42	30	1	91
						46	9							
12	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	75	1	915	2	N	43			134
						47	9							
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	N	23	31	1	126
						25	9							
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	94			220
						103	9							
03	1147 X	930	-0-	-217	-0-	74	1	831	2	N	23	180	1	63
						25	9							
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242														
10	3813 X	3783	-0-	-30	-0-	486	1	3194	2	Y	94	146	1	36
						103	9							
11	3660 X	3445	-0-	-215	-0-	470	1	2908	2	Y	61	15	1	82
						67	9							
12	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	474	1	3035	2	Y	80			162
						88	9							
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	501	1	3351	2	Y	61	147	1	76
						67	9							
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	447	1	2856	2	Y	53			129
						58	9							
*03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	2	Y	75	128	1	76
						83	9							
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000														
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	158	1	1038	2	Y	44	58	1	16
						48	9							
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	147	1	907	2	Y	26	15	1	27
						29	9							
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	178	1	1137	2	Y	34			61
						37	9							
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	180	1	1200	2	Y	24	58	1	27
						26	9							
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	151	1	962	2	Y	25			52
						28	9							
03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	156	1	964	2	Y	32	46	1	38
						35	9							
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735														
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	77	1	970	2	N	57	31	1	101
						63	9							
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	58	1	696	2	N	32	31	1	102
						35	9							
12	775 N	570	-0-	-205	-0-	41	1	495	2	N	31			133
						34	9							
01	1116 N	728	-0-	-388	-0-	53	1	647	2	N	25	30	1	128
						28	9							
02	728 N	458	-0-	-270	-0-	33	1	389	2	N	33			161
						36	9							
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	41			202
						45	9							

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	P&A COND	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	6414	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2	N	-0-		-0-	
11	6000	5252	-0-	-748	-0-	5252	2	N	-0-		-0-	
12	6200	5115	-0-	-1085	-0-	5115	2	N	-0-		-0-	
01	6200	4935	-0-	-1265	-0-	4935	1	N	-0-		-0-	
*02	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-		-0-	
03	0 W	4919	-0-	4919	4919	4919	2	N	-0-		-0-	

CARMICHAEL (2720)		15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALTA MESA SERVICES, LP SIMONS		015721										
WELL #:		1		RRCID -> 214391		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (3750)		15731 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. LEE BROTHERS		612858										
WELL #:		1		RRCID -> 245395		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ROSE ETAL UNIT		1		RRCID -> 254325		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730				
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 2	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-

CARMICHAEL (4740)		15731 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD PORCHE, WILLIAM E., JR.		840900										
WELL #:		1		RRCID -> 066104		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY		573226										
WELL #:		1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PRIAR-THOMAS		1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700)														
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG														
WELL #: 4 RRCID -> 232141 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8863 - 8967														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013 - PLUGGED 11-08-2013														

BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG														
WELL #: 3 RRCID -> 232305 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8505 - 8982														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013														

BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG														
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910														
10		806 N	1625	-0-	819	B	-69876	82	1	1543	3	N	-0-	-0-
11		990 N	1268	-0-	278	B	-69598	21	1	1247	3	N	-0-	-0-
12		1023 N	907	-0-	-116	B	-69598	34	1	873	3	N	-0-	-0-
01		1612 N	1042	-0-	-570	B	-69598	42	1	1000	3	N	-0-	-0-
02		1176 N	1652	-0-	476	B	-69122	39	1	1613	3	N	-0-	-0-
03		899 N	1685	-0-	786	B	-68336	49	1	1636	3	N	-0-	-0-

CAUSEY (11,100)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
MANSKER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 180125 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180														
10		155 N	99	-0-	-56		-0-	4	1	95	2	Y	-0-	-0-
11		90 N	88	-0-	-2		-0-	2	1	86	2	Y	-0-	-0-
12		162 N	162	-0-	-0-		-0-	3	1	159	2	Y	-0-	-0-
01		93 N	69	-0-	-24		-0-	2	1	67	2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	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-

MANSKER "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194														
10		3100 X	3053	-0-	-47		-0-	114	1	2917	2	Y	20	313
								22	9					
11		3000 X	2996	-0-	-4		-0-	79	1	2917	2	Y	-0-	313
12		3100 X	3064	-0-	-36		-0-	53	1	3011	2	Y	-0-	313
01		3507 X	3507	-0-	-0-		-0-	109	1	3398	2	Y	-0-	313
02		DLQ G-10	3274	-0-	3274		3274	137	1	3056	2	Y	74	37
								81	9					
03		DLQ G-10	3498	-0-	3498		6772	150	1	3315	2	Y	30	67
								33	9					

CLAY, NONA														
WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603														
10		3751 X	3405	-0-	-346		-0-	270	1	3123	2	N	11	211
								12	9					
11		3900 X	3595	-0-	-305		-0-	260	1	3293	2	N	38	249
								42	9					
12		4030 X	2145	-0-	-1885		-0-	160	1	1983	2	N	2	251
								2	9					
01		4030 X	2962	-0-	-1068		-0-	250	1	2694	2	N	16	267
								18	9					
02		3360 X	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

CAUSEY (11,100)			//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736										
GREEN, HELEN			WELL #:		1	RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 10947			
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

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

HELM-ARBURN UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11058 - 11080			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)			WELL #:		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			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT			-0-
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-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)			WELL #:		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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100)			WELL #:		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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)			WELL #:		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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			3
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			3
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CHAPA, EAST (11084)				16970 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 2	RRCID -> 084294	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH 13567	PERF.11084	- 11225					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 11	RRCID -> 174997	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10090	- 10095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	961 N	708	-0-	-253	-0-	680	2	28	9	N	25					138
11	1020 N	81	-0-	-939	-0-	78	2	3	9	N	3					141
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13					154
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71					225
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37	180	1			82

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M	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
10	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					142
11	2070 #	122	-0-	-1948	-0-	48	1	54	2	N	18					160
						20	9									
12	5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	107	1	5124	2	N	87					247
						96	9									
01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4562	2	N	52					299
						57	9									
02	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	116	1	3922	2	N	34					333
						37	9									
03	5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	93	1	2496	2	N	47	192	1			188
						52	9									

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HANKEY OPERATING, INC. 354255
 HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M	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
10	5332 #	2936	-0-	-2396	-0-	697	1	2235	2	N	4					260
						4	9									
11	5160 #	2622	-0-	-2538	-0-	606	1	2016	2	N	-0-					260
12	5332 #	1947	-0-	-3385	-0-	520	1	1392	2	N	32	150	1	2	8	140
						35	9									
01	5146 #	3177	-0-	-1969	-0-	818	1	2357	2	N	2					142
						2	9									
02	3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	359	1	890	2	N	3					145
						3	9									
03	2945 #	2892	-0-	-53	-0-	667	1	2210	2	N	14					159
						15	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
COLETO CATTLE, LTD, ET AL		153429														
		WELL #: 1		RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610								
10	647	N	647	-0-	-0-	647	2			N	-0-					628
11	660	N	624	-0-	-36	621	2	3	9	N	3					631
12	691	N	691	-0-	-0-	691	2			N	-0-					631
01	673	N	673	-0-	-0-	673	2			N	-0-					631
02	588	N	354	-0-	-234	354	2			N	-0-					631
03	682	N	NO RPT	-0-	-682					N	NO RPT					631

CHARLIE DAUBERT (9400)		17225 535		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO ANDERS, LEONA M. GAS UNIT		153429														
		WELL #: 1		RRCID -> 134964		COMPL. DATE 04/25/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLIE DAUBERT (9700)		17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
INLAND OCEAN, INC. TECHNIK, JULIUS UNIT #2		424607														
		WELL #: 2		RRCID -> 121019		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788								
10	651	N	409	-0-	-242	20	1	380	3	N	8					148
11	522	N	522	-0-	-0-	30	1	455	3	N	34					182
12	370	N	370	-0-	-0-	15	1	341	3	N	13					195
01	166	N	166	-0-	-0-	10	1	145	3	N	10					205
*02	2800	N	5119	-0-	2319	419	1	4676	3	N	22					227
*03	2648	N	329	-0-	-2319	21	1	297	3	N	10					237

CHARLINE (FORNEY) LRE OPERATING, LLC		17240 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		511727														
		WELL #: 2		RRCID -> 225242		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165								
10	186	N	168	-0-	-18	168	3			N	-0-					92
11	187	N	187	-0-	-0-	175	3	12	9	N	11					103
12	186	N	144	-0-	-42	144	3			N	-0-					103
01	192	N	192	-0-	-0-	192	3			N	-0-					103
02	168	N	143	-0-	-25	143	3			N	-0-					103
03	155	N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT					103

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739								
LYNE GAS UNIT -A-				WELL #: 3	RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 9855 - 9876				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	11470 X	11406	-0-	-64	-0-	1455 1	9865 2	N	78	190 1		147
11	11100 X	9605	-0-	-1495	-0-	86 9	1375 1	8147 2	N	75		222
12	11470 X	8024	-0-	-3446	-0-	83 9	1419 1	6515 2	N	82		304
01	11470 X	9185	-0-	-2285	-0-	90 9	1375 1	7718 2	N	84	196 1	192
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	92 9	1268 1	8456 2	N	85		277
*03	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	94 9	1403 1	8242 2	N	95		372
						105 9						

LYNE GAS UNIT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010 - 11470				
10	9300 X	2127	-0-	-7173	-0-	257 1	1764 2	N	96	175 1		245
11	9000 X	2107	-0-	-6893	-0-	106 9	281 1	1671 2	N	141	177 1	209
12	9300 X	1726	-0-	-7574	-0-	155 9	291 1	1352 2	N	75		284
01	7595 X	2164	-0-	-5431	-0-	83 9	281 1	1772 2	N	101	186 1	199
*02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	111 9	278 1	1790 2	N	105		304
*03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	116 9	308 1	1777 2	N	104	181 1	227
						114 9						

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
YBANEZ				WELL #: 1	RRCID -> 107031	COMPL. DATE 05/30/1992	TOTAL DEPTH 12658	PERF.10530 - 10615				
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4205 2	114 9	N	104	173 1		60
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

CHICOLETE CREEK (WILCOX -C-)				17648 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BMB INVESTMENTS				WELL #: 1	RRCID -> 228931	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9580 - 9624				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
CB ENERGY, LLC				119856								
STRIKE TWO				WELL #: 1	RRCID -> 179407	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 7100 - 9480				
10	6913 X	4612	-0-	-2301	-0-	4554 2	58 9	N	53			208
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

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		//CONT.// 17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
CB ENERGY, LLC		//CONT.// 119856									
BASES LOADED		WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400		
M	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
10	2201 X	1880	-0-	-321	-0-	1608	2	272	9	N	504
11	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	1383	2	55	9	N	554
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1268	2	58	9	N	607
01	1891 X	1517	-0-	-374	-0-	1450	2	67	9	N	490
02	1708 X	1087	-0-	-621	-0-	1029	2	58	9	N	543
03	1891 X	1399	-0-	-492	-0-	1348	2	51	9	N	589

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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489		
10	15562 X	13403	-0-	-2159	-0-	13331	2	72	9	N	59
11	13890 X	10689	-0-	-3201	-0-	10636	2	53	9	N	107
12	14353 X	13659	-0-	-694	-0-	13617	2	42	9	N	145
01	14353 X	9254	-0-	-5099	-0-	9165	2	89	9	N	51
02	12096 X	9211	-0-	-2885	-0-	9160	2	51	9	N	97
03	13671 X	11215	-0-	-2456	-0-	11165	2	50	9	N	142

POETTER		WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009		
10	10292 X	5070	-0-	-5222	-0-	5022	2	48	9	N	349
11	9960 X	3817	-0-	-6143	-0-	3772	2	45	9	N	212
12	10292 X	7314	-0-	-2978	-0-	7070	2	244	9	N	256
01	8587 X	5644	-0-	-2943	-0-	5612	2	32	9	N	285
02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	4988	2	43	9	N	324
03	DLQ G-10	4958	-0-	4958	9989	4913	2	45	9	N	365

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		
10	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2376	3	23	9	N	52
11	1290 X	1154	-0-	-136	-0-	1131	3	23	9	N	73
12	1147 X	111	-0-	-1036	-0-	111	3			N	73
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	73
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	73
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				NO RPT		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		
10	7254 X	7121	-0-	-133	-0-	7119	2	2	9	Y	36
11	7470 X	4506	-0-	-2964	-0-	4500	2	6	9	Y	41
12	7719 X	3786	-0-	-3933	-0-	3637	2	149	9	Y	6
01	7626 X	3300	-0-	-4326	-0-	3300	2			Y	6
*02	6440 X	5513	-0-	-927	-0-	5513	2			Y	6
*03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				NO RPT		6

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
 BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 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
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

10	8928 X	6702	-0-	-2226	-0-	632	1	6041	3	N	26					107
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	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	147	9			N	NO RPT					159

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

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	
10	837 N	513	-0-	-324	-0-	13 1 18 9	482 3	N	16	164 1	1 8	8
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	527 3	N	13	13 8		8
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	13 1 64 9	438 3	N	58	6 8		60
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	13 1 42 9	415 3	N	38	4 8		94
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	11 1 3 9	334 3	N	3	3 8		94
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			94

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CIRCLE -A- (4230)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
HARKINS

18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
146621
WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIRCLE -A- (5100)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
SHAY

18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
146621
WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

10	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	349	1	1470	2	N	-0-				87
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	335	1	1694	2	N	-0-				87
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	343	1	1473	2	N	-0-				87
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	351	1	1687	2	N	-0-				87
02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	315	1	1472	2	N	-0-				87
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	-0-				87

CIRCLE -B- (4820)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP
CROW

18245 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
531085
WELL #: 1 RRCID -> 119307 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 4828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.
HANCOCK, D.W.

18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
341345
WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK (MAGNOLIA)
PIE OPERATING, LLC
CLARK, GARY

18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
664887
WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SHAY, MARY AGNES POWER 772650
 FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 153429
 SPARKMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 060928 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 12720 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. 429659
 PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF. 10451 - 12677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3292 X	3292	-0-	-0-	B	-0-	3139	2	153	9	N	139				202
11	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-				202
12	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-				202
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-				202
02	868 X	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-				202
03	961 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				202

CLAY WEST (WILCOX 10400)		//CONT.// 18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000		
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
10	44105 X	44105	-0-	-0- B	-0-	42075 2	2030 9	N	1845	1630 1		391
11	40170 X	38224	-0-	-1946 B	-0-	36493 2	1731 9	N	1574	1690 1		275
12	41509 X	37540	-0-	-3969 B	-0-	35842 2	1698 9	N	1544	1493 1		326
01	41509 X	33336	-0-	-8173 B	-0-	31833 2	1503 9	N	1366	1295 1		397
02	DLQ G-10	36239	-0-	36239 B	36239	34634 2	1605 9	N	1459	1507 1		349
03	DLQ G-10	35640	-0-	35640 B	71879	34080 2	1560 9	N	1418	1496 1		271

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T. J. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	5518 X	4199	-0-	-1319	-0-	4127 2	72 9	N	65	192 1		96
11	4830 X	3535	-0-	-1295	-0-	3445 2	90 9	N	82			178
12	4991 X	2363	-0-	-2628	-0-	2267 2	96 9	N	87	183 1		82
01	4991 X	2395	-0-	-2596	-0-	2297 2	98 9	N	89			171
02	4256 X	3762	-0-	-494	-0-	3666 2	96 9	N	87	196 1		62
03	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3774 2	83 9	N	75			137

BURNS, KITTY		WELL #: 3		RRCID -> 216808		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7225 - 7255		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	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-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564 - 7592						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515						Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515						Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515						Y	NO RPT						-0-
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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

10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1630	2	N	-0-					61
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2644	2	N	-0-					61
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3209	2	N	-0-					61
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3688	2	N	-0-					61
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3232	2	N	-0-					61
*03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

10	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	-0-	2316	2	40	9	Y	36	118	1			62
11	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	-0-	2286	2	34	9	Y	31					93
12	2232 X	2054	-0-	-178	-0-	-0-	2020	2	34	9	Y	31					124
01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	-0-	2095	2	70	9	Y	64	106	1			82
02	1500 N	2464	-0-	964	-0-	-0-	2380	2	84	9	Y	76					158
*03	3100 N	2712	-0-	-388	-0-	-0-	576	2	77	9	Y	70	124	1			104

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		
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	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 #:		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820		
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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	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 #:		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948		
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
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	Y	-0-		-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1072 2	Y	-0-		-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1026	-0-	1026	-0-	1026 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1026	Y	NO RPT		-0-

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

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

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
HERRING RANCH		WELL #:		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182		
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
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	N	1	28
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	28
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	28
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931							
RYAN, NOLAN				WELL #: 1	RRCID -> 223841	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4978	- 4984		
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587				CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH -A-				WELL #: 8	RRCID -> 120218	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 5058	- 5066		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001											

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY				020463							
HERRING RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5267	- 5273		
10	744 X	366	-0-	-378	-0-	365 2	1 9	N	1	126 2	135
11	720 X	632	-0-	-88	-0-	629 2	3 9	N	3		138
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	652 2	18 9	N	16		154
01	744 X	504	-0-	-240	-0-	492 2	12 9	N	11		165
02	672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		165
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		165

CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575							
BLOCK 70 UNIT WN				WELL #: 1 U	RRCID -> 035856	COMPL. DATE 02/20/1965	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6095	- 6502		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
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

KRUSE, NICHOLAUS				WELL #: 2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6488	- 6497		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
 MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
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

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	P&A	COND	NO RPT	-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

10	2046	#	1854	-0-	-192	-0-	1854	2		N	-0-			144
11	1980	#	1430	-0-	-550	-0-	1430	2		N	-0-			144
12	2046	#	1633	-0-	-413	-0-	1633	2		N	-0-			144
01	1953	#	1460	-0-	-493	-0-	1424	2	36 9	N	33			177
02	1680	#	1612	-0-	-68	-0-	1578	2	34 9	N	31	172 1		36
03	1860	#	1541	-0-	-319	-0-	1504	2	37 9	N	34			70

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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

10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
01	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
02	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
03	P&A	COND	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	7		19
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19

CLAYTON (WILCOX 7250)				18765 925	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
RYAN, NOLAN		WELL #:		2 T	RRCID ->	216801	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	7053 - 7055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)				18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130278	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7322 - 7350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133397	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7364 - 7392
10	155 X	90	-0-	-65	-0-	90 2			Y	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2			Y	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	73 2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7390 - 7441
10	372 X	256	-0-	-116	-0-	256 2			Y	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2			Y	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	275 2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	275			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
10	4526 X	4414	-0-	-112	-0-	4400 2	14	9	N	13		122
11	4380 X	3339	-0-	-1041	-0-	3332 2	7	9	N	6		128
12	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	4027 2	4	9	N	4		132
01	5115 X	3400	-0-	-1715	-0-	3400 2			N	-0-		132
02	DLQ G-10	3689	-0-	3689	-0-	3689	24	9	N	22		154
03	DLQ G-10	3532	-0-	3532	-0-	7221	37	9	N	34		188

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-	198
11	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	1400 2	4 9	N	4	202
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546 2	17 9	N	15	33
01	1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304 2		N	-0-	33
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403 2	6 9	N	5	38
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1273 2	37 9	N	34	72

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.		582539								
HERRING RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994										

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #: 2		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BELLOWS 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
03	0 #	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
EXTENERGY, L.P.				257054								
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	- 3788			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	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			GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EXTENERGY, L.P.		257054										
B. B. GAYLE		WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3613 - 3615		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548										
SANGER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 1702 - 1718		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 135248		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1753 - 1762		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300)		19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548										
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 100913		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7367 - 7371		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 1405 - 1412		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP.		659826						CNTY: VICTORIA				
TERRELL "B"		WELL #: 5R		RRCID -> 146046		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2547 - 2553		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTA 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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTA 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
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTA 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	3131 #	3031	-0-	-100	-0-	3031	2	N	-0-	-0-
11	3090 #	2769	-0-	-321	-0-	2769	2	N	-0-	-0-
12	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-	-0-
01	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-	-0-
02	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-	-0-
03	4154 #	2836	-0-	-1318	-0-	2836	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	93 X	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	93 X	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		-0-
01	93 X	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		-0-
02	84 X	78	-0-	-6	-0-	78 2	N	-0-		-0-
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420		
10	6231 X	6202	-0-	-29	-0-	6202 2	N	-0-		-0-
11	6750 X	6042	-0-	-708	-0-	6042 2	N	-0-		-0-
12	6975 X	5490	-0-	-1485	-0-	5490 2	N	-0-		-0-
01	6975 X	5352	-0-	-1623	-0-	5352 2	N	-0-		-0-
02	5936 X	5109	-0-	-827	-0-	5109 2	N	-0-		-0-
03	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999 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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLETTA 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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT
											BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLETTA CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536							
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357	PERF. 3710 - 3714
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLETTA CREEK (3800 FRIO)				19557 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826							
TERRELL, ET TA -C-		WELL #:		1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3760 - 3764
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLETTA CREEK (4300)				19557 611	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566							
HENNIG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155919	COMPL. DATE	09/19/1995	TOTAL DEPTH	5058	PERF. 4273 - 4275
10		124 #	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	N	-0-	-0-
11		120 #	19	-0-	-101	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
12		124 #	70	-0-	-54	-0-	20 1	50 2	N	-0-	-0-
01		124 #	97	-0-	-27	-0-	30 1	67 2	N	-0-	-0-
02		213 R	213	-0-	-0-	-0-	50 1	163 2	N	-0-	-0-
03		124 #	83	-0-	-41	-0-	20 1	63 2	N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826							
TERRELL A		WELL #:		6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4585 - 4589
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)			19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566									
BROWN			WELL #: 1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2995 - 3002	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	6545	-0-	6545	18350	6545 2	N	-0-		49
11		23719	5369	-0-	-18350		5366 2	3 9 N	3		52
12		6293 #	6203	-0-	-90		6197 2	6 9 N	5		57
01		6541 #	6003	-0-	-538		5985 2	18 9 N	16		73
02		7645 R	7645	-0-	-0-		7621 2	24 9 N	22		95
*03		7617 R	7617	-0-	-0-		7605 2	12 9 N	11		106

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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	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	
10	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292 2	N	-0-		-0-
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-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KOLLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2454 - 2464	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

G.B.R.A.										WELL #:	2	RRCID ->	233589	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3405 - 3407
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-				-0-			
11		3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2		N	-0-				-0-			
12		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2		N	-0-				-0-			
01		3162 X	2169	-0-	-993	-0-	2169	2		N	-0-				-0-			
02		2856 X	1803	-0-	-1053	-0-	1803	2		N	-0-				-0-			
*03		3131 X	1758	-0-	-1373	-0-	1758	2		N	-0-				-0-			

COLLETOVILLE CREEK (3600)										19651 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797								
DIETZEL, WALTER										WELL #:	2	RRCID ->	111965	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 3614 - 3618
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-			

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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #:	1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311 PERF. N/A			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLLIER (3800 FRIO)		19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #:	3 C	RRCID ->	081148	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 3733 - 3738			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 3979 - 3983			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KNEBLICK UNIT		WELL #:	1C	RRCID ->	236042	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4807 PERF. 3604 - 3610			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLLIER (4050)		19667 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
KNEBLICK UNIT		WELL #:	1T	RRCID ->	236044	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	4807 PERF. 4044 - 4047			
10	217	#	30	-0-	-187	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-
11	210	#	6	-0-	-204	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
*03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE)			19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548									
ROBINSON, VELMA			WELL #:		3 T		RRCID -> 119642		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400	
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

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
03		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	
10	7920		7140	-0-	-780	4371	93 1	7047 2	N	-0-		-0-
11	7920		7028	-0-	-892	3479	90 1	6938 2	N	-0-		-0-
12	8184		6859	-0-	-1325	2154	93 1	6766 2	N	-0-		-0-
01	8184		6529	-0-	-1655	499	93 1	6436 2	N	-0-		-0-
02	7392		5455	-0-	-1937	-0-	84 1	5371 2	N	-0-		-0-
03	7254 #		5486	-0-	-1768	-0-	93 1	5393 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	
10	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-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	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNICORN ENERGY, INC.			876322									
REEVES, CLAUD, ET AL			WELL #:		1 C		RRCID -> 037250		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 1374 - 1384					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COLOGNE (1950)		19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
EXPRESS OIL CO. GORDON, GEORGE E.		257068		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		RRCID -> 110779		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 2448 - 2450		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY MIZE, R. N.		020463		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
03	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		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC REEVES, C. "A"		468971		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0 N	1	-0-	1 B	-630	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	3	-0-	3 B	-627	3 2		N	-0-			-0-
12	0 N	1	-0-	1 B	-626	1 2		N	-0-			-0-
01	0 N	4	-0-	4 B	-622	4 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-622			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-622			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566			CNTY: VICTORIA				
JOHNNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244448	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4067	-	4070	
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-		-0-
11	630 #	45	-0-	-585	-0-	45 2		N	-0-		-0-
12	651 #	55	-0-	-596	-0-	55 2		N	-0-		-0-
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137 2		N	-0-		-0-
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	20 1	92 2	N	-0-		-0-

COLOGNE (4050)				19744 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463							
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 192835	COMPL. DATE 11/10/2002	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 4082	-	4085	
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202557	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 4295	-	4299	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
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

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

10	1984 X	1849	-0-	-135	-0-	1815	2	34	9	N	31	177
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	64
03	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1792	2	14	9	N	13	77

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

10	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2554	2	33	9	N	30	129
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

COOK (WHITE, LOWER) 20289 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 BIBBYRAY WELL #: 1 RRCID -> 258653 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 10784

10	255 N	-0-	-0-	-255	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013												

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000												

COOK, EAST (ROEDER SAND)			20290 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY			000202									
BROOKE			WELL #:	2	RRCID ->	164465	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10894 - 10918	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
COOK, S. (FRIO 2700)			20293 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			712153									
CLAUSEN			WELL #:	1	RRCID ->	193776	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 2597 - 2800	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
CLAUSEN			WELL #:	2	RRCID ->	200810	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2649 - 2650	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
ROVONNA			WELL #:	1	RRCID ->	209669	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 1610 - 1612	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)			20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
A.O.E. OPERATORS, INC.			000555									
SCHORRE UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	207871	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10872 - 10890	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931									
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2			WELL #:	2 U	RRCID ->	034489	COMPL. DATE	05/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
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

OIL AND GAS DIVISION

COQUAT (MASSIVE SERIES)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
MEIDER SU

20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
566789
WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
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

COQUAT (LULING)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
CASA UNIT

20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
566789
WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
MEIDER GAS UNIT

20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
566789
WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

10	4402 X	2423	-0-	-1979	-0-	442 1	1974 2	N	6			27
11	4410 X	126	-0-	-4284	-0-	7 9						27
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	16 1	110 2	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

MEIDER G. U.

WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	732 1	3271 2	N	3			87
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	3 9						109
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	850 1	5799 2	N	22			139
01	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	24 9						144
02	2548 X	138	-0-	-2410	-0-	1216 1	1487 2	N	5			144
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	33 9						144

MEIDER SU

WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

10	2635 X	2400	-0-	-235	-0-	438 1	1956 2	N	5			86
11	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	6 9						117
12	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	253 1	1722 2	N	31			117
01	2387 X	2052	-0-	-335	-0-	34 9						130
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	312 1	2256 2	N	-0-			138
*03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	372 1	1666 2	N	13			138
						14 9						138
						1367 1	2099 2	N	8			138
						6 9						138
						1723 1	2262 2	N	-0-			138

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			42
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-			42
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			42
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	376	1	1789	2	N	-0-			179
11	2130 N	1741	-0-	-389	-0-	334	1	1407	2	N	-0-	98	1	81
12	2418 N	1405	-0-	-1013	-0-	306	1	1099	2	N	-0-			81
01	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	278	1	1006	2	N	-0-			81
02	1624 N	739	-0-	-885	-0-	153	1	586	2	N	-0-			81
03	1395 N	268	-0-	-1127	-0-	40	1	228	2	N	-0-			81

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

COQUAT (10500)		//CONT.// 20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126

DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585								
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	23	1	104	2	N	-0-					8
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	14	1	99	2	N	-0-					8
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					8
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	19	1	83	2	N	-0-					8
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	N	-0-					8
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	119	1	156	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	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
10	806 N	551	-0-	-255	-0-	99	1	441	2	N	10		136
11	930 N	662	-0-	-268	-0-	11	9	567	2	N	11		147
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	N	15	141 1	21
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12	9	605	2	N	10		31
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	103	1	508	2	N	9		40
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	17	9	533	2	N	7		47
						135	1						
						11	9						
						331	1						
						10	9						
						406	1						
						8	9						

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILLETT		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447						
10	6200 X	6061	-0-	-139	-0-	527	1	5532	2	N	2		118
11	6000 X	5647	-0-	-353	-0-	2	9	5141	2	N	-0-		118
12	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	527	1	5236	2	N	1		119
01	6200 X	5488	-0-	-712	-0-	1	9	4979	2	N	2		121
02	5488 X	3924	-0-	-1564	-0-	507	1	3563	2	N	-0-		121
03	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	2	9	4979	2	N	3		124
						3	9						

GILLETT		202653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGUGLIN UNIT		206488		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600						
10	4991 X	2815	-0-	-2176	-0-	515	1	2300	2	N	-0-		53
11	4830 X	3192	-0-	-1638	-0-	408	1	2784	2	N	-0-		53
12	4991 X	2658	-0-	-2333	-0-	323	1	2335	2	N	-0-		53
01	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	629	1	2815	2	N	-0-		53
02	2968 X	2653	-0-	-315	-0-	1046	1	1607	2	N	-0-		53
03	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	1126	1	1478	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9300 X	7747	-0-	-1553	-0-	1417	1	6330	2	N	-0-	42
11	9000 X	8760	-0-	-240	-0-	1120	1	7639	2	N	1	43
12	9300 X	8804	-0-	-496	-0-	1069	1	7735	2	N	-0-	43
01	9300 X	6236	-0-	-3064	-0-	1139	1	5097	2	N	-0-	43
02	1412 X	1412	-0-	-	-0-	557	1	855	2	N	-0-	43
03	9052 X	1931	-0-	-7121	-0-	835	1	1096	2	N	-0-	43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590				
10	279 X	162	-0-	-117	-0-	161	2	1	9	N	1	71
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6	77
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3	80
01	217 X	210	-0-	-7	-0-	206	2	4	9	N	4	84
02	224 X	174	-0-	-50	-0-	170	2	4	9	N	4	88
*03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7	95

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

DRUSHEL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	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
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
11	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-		N	-0-		-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285								
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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-

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 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650 B	-0-			N	-0-			-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-			-0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951			
M	O	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
10		2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
11		2190 #	1702	-0-	-488	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
12		2139 #	1159	-0-	-980	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
01		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	945	597 1		348
02		2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-			N	1183	1343 1		188
03		2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	685	633 1		240

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2980 - 3060			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC			598285							CNTY: JACKSON		
YAUSSEI "A"			WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 1520 - 1530	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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-	

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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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-	

N S P OPERATING GROUP LLC			598285										
YAUSSI			WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 2395 - 2400		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CORDELE, WEST (TREPAS)			20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285										
YAUSSI -A-			WELL #: 4		RRCID -> 131252		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 3221		PERF. 2082 - 2088		
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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730)			20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285										
YAUSSI B SWD			WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030														
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	181	1	622	2	N	-0-					181
11	780 N	549	-0-	-231	-0-	142	1	407	2	N	-0-					181
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	144	1	605	2	N	16					197
						18	9									
01	806 N	672	-0-	-134	-0-	143	1	527	2	N	2					199
						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									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
YOUNG, S.E. ET AL		411736														
		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755								
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
03	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
10	2418 #	1192	-0-	-1226	-0-	332 1	860 2	N	-0-			-0-
11	2550 #	962	-0-	-1588	-0-	354 1	608 2	N	-0-			-0-
12	2635 #	575	-0-	-2060	-0-	359 1	216 2	N	-0-			-0-
01	2635 #	473	-0-	-2162	-0-	450 1	23 2	N	-0-			-0-
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-			-0-
03	1178 #	14	-0-	-1164	-0-	14 2		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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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
10		341 N	357	-0-	16 B	-10397	11 1	24 9	322 2	Y	22 54 1	12
11		360 N	323	-0-	-37 B	-10397	9 1	13 9	301 2	Y	12	24
12		310 N	399	-0-	89 B	-10308	11 1	35 9	353 2	Y	32 26 1	30
01		372 N	272	-0-	-100 B	-10308	9 1	14 9	249 2	Y	13	43
02		DLQ G-10	263	-0-	263 B	-10045	7 1	11 9	245 2	Y	10 26 1	27
03		DLQ G-10	330	-0-	330 B	-9715	10 1	18 9	302 2	Y	16 25 1	18

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
10		4190 X	2350	-0-	-1840 B	-0-	2339 2	11 9	N	10		78
11		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2084 2	74 9	N	67	100 1	45
12		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2180 2	23 9	N	21		66
01		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2423 2	41 9	N	37		103
*02		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

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
10		2294 N	1966	-0-	-328 B	-65075	1951 2	15 9	N	14		69
11		2070 N	1928	-0-	-142 B	-65075	1876 2	52 9	N	47	95 1	21
12		0 N	1995	-0-	1995 B	-63080	1974 2	21 9	N	19		40
01		1953 N	2006	-0-	53 B	-63027	1980 2	26 9	N	24		64
02		1792 N	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

 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. (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
10	1302 N	986	-0-	-316 B	-19116	941	2	45	9	N	41		107
11	1230 N	1517	-0-	287 B	-18829	1478	2	39	9	N	35		142
12	1426 N	1160	-0-	-266 B	-18829	1148	2	12	9	N	11		153
01	992 N	1129	-0-	137 B	-18692	1105	2	24	9	N	22		175
02	1428 N	1111	-0-	-317 B	-18692	1049	2	62	9	N	56	36 1	195
03	1147 N	1143	-0-	-4 B	-18692	1120	2	23	9	N	21		216

 GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1411	2	22	9	N	20		126
11	1920 N	1418	-0-	-502 B	-0-	1397	2	21	9	N	19		145
12	2232 N	533	-0-	-1699 B	-0-	533	2			N	-0-		145
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1808	2	21	9	N	19		164
02	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2209	2	59	9	N	54	36 1	182
*03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1980	2	43	9	N	39		221

 GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

10	899 N	571	-0-	-328 B	-0-	547	2	24	9	N	22		118
11	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	771	2	29	9	N	26		144
12	1054 N	878	-0-	-176 B	-0-	850	2	28	9	N	25		169
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	731	2	23	9	N	21		190
02	756 N	722	-0-	-34 B	-0-	664	2	58	9	N	53	206 1	37
*03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	845	2	24	9	N	22		59

 GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

10	1643 N	897	-0-	-746 B	-0-	883	2	14	9	N	13	180 1	49
11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1468	2	35	9	N	32		81
12	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1779	2	13	9	N	12		93
01	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1482	2	41	9	N	37		130
02	1400 N	1398	-0-	-2 B	-0-	1342	2	56	9	N	51	36 1	145
03	1798 N	1755	-0-	-43 B	-0-	1738	2	17	9	N	15		160

 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	773 R	773	-0-	-0-	-0-	364 1	312 2		N	88	169 1			31
11	690 #	521	-0-	-169	-0-	97 9	243 2		N	15				46
12	744 #	26	-0-	-718	-0-	17 9	4 2		N	3				49
01	775 #	16	-0-	-759	-0-	19 1			N	-0-				49
02	700 #	238	-0-	-462	-0-	3 9	115 2		N	3				52
03	775 #	556	-0-	-219	-0-	16 1	323 2		N	10				62
						120 1								
						222 1								
						11 9								

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CB ENERGY, LLC 119856
 PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	2820 2	212 9		N	193	189 1			285
11	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	2737 2	180 9		N	164	189 1			260
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2855 2	196 9		N	178	188 1			250
01	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2731 2	163 9		N	148	191 1			207
02	2744 X	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

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

10	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1872 2	36 9		N	33				431
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1806 2	63 9		N	57				488
12	2108 N	1688	-0-	-420	-0-	1621 2	67 9		N	61	191 1			358
01	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1583 2	52 9		N	47				405
02	1736 N	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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 5			N	-0-				-0-
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 5			N	-0-				-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 5			N	-0-				-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 5			N	-0-				-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 5			N	-0-				-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	3400 - 3471
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		INJECT	-0-	-0-		551		N	-0-		-0-
11		INJECT	-0-	-0-		551		N	-0-		-0-
12		INJECT	-0-	-0-		551		N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-		551		N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-		551		N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-		551		N	-0-		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
RED BREAST		WELL #:	1	RRCID ->	231394	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2895 - 2899
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-2697		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-2697		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-2697		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-2697		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-2697		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
10	8494 X	7852	-0-	-642 B	-0-	128	1	7724	3	Y	-0-	-0-
11	8220 X	7175	-0-	-1045 B	-0-	324	1	6851	3	Y	-0-	-0-
12	7626 X	7103	-0-	-523 B	-0-	366	1	6737	3	Y	-0-	-0-
01	7843 X	6952	-0-	-891 B	-0-	341	1	6611	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078 B	6078	344	1	5734	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6920	-0-	6920 B	12998	799	1	6121	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				
10	4371 X	3398	-0-	-973	-0-	704	1	2694	2	N	-0-	-0-
11	4230 X	3042	-0-	-1188	-0-	704	1	2338	2	N	-0-	-0-
12	4371 X	2295	-0-	-2076	-0-	704	1	1591	2	N	-0-	-0-
01	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	684	1	2365	2	N	-0-	-0-
02	3164 X	2499	-0-	-665	-0-	612	1	1887	2	N	-0-	-0-
03	3410 X	2305	-0-	-1105	-0-	661	1	1644	2	N	-0-	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF. 14013 - 14156				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14002 - 14044				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10137 X	376	-0-	-9761	-0-	179	1	197	3	Y	-0-	-0-
11	9810 X	7406	-0-	-2404	-0-	336	1	7070	3	Y	-0-	-0-
12	10137 X	8452	-0-	-1685	-0-	437	1	8015	3	Y	-0-	-0-
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	437	1	8435	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6110	-0-	6110	6110	348	1	5762	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	10368	494	1	3764	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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	1393	1	10926	2	N	685	915 1 238
						754	9					
11	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	1193	1	9622	2	N	629	357 1 510
						692	9					
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1178	1	8803	2	N	592	920 1 182
						651	9					
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1097	1	7714	2	N	504	358 1 328
						554	9					
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	584	1	5987	2	N	423	361 1 390
						465	9					
*03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	817	1	6191	2	N	429	557 1 262
						472	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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	28148 X	15184	-0-	-12964	-0-	459	1	13245	3	Y	1345	1311 1 648
						1480	9					
11	23160 X	18994	-0-	-4166	-0-	775	1	16860	3	Y	1235	1512 1 371
						1359	9					
12	23932 X	13602	-0-	-10330	-0-	656	1	12024	3	Y	838	560 1 649
						922	9					
01	18538 X	14543	-0-	-3995	-0-	662	1	12813	3	Y	971	1130 1 490
						1068	9					
02	DLQ G-10	11969	-0-	11969	11969	631	1	10509	3	Y	754	754 1 490
						829	9					
03	DLQ G-10	12532	-0-	12532	24501	1801	1	9987	3	Y	676	575 1 591
						744	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		6690 X	4954	-0-	-1736	-0-	1414	1	3496	2	N	40	100
							44	9					
*05		6913 X	1848	-0-	-5065	-0-	584	1	1255	2	N	8	108
							9	9					
*06		6540 X	4	-0-	-6536	-0-	4	2			N	-0-	108
*07		6758 X	4	-0-	-6754	-0-	4	2			N	-0-	108
*08		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	108
*09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-	108
*10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	108
*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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	3131 #	3127	-0-	-4	-0-	150	1	2910	3	N	61	124
						67	9					
11	3060 #	2870	-0-	-190	-0-	150	1	2657	3	N	57	181
						63	9					
12	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	150	1	3148	3	N	60	241
						66	9					
01	3390 R	3390	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	3	N	80	169 1
						88	9					
02	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	3	N	53	205
						58	9					
*03	3252 R	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3055	3	N	43	152 1
						47	9					96

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
10	DLQ G-10	6168	-0-	6168	18952	763	1	5284	2	N	110	264
						121	9					
11	22855 X	3903	-0-	-18952	-0-	510	1	3336	2	N	52	179 1
						57	9					
12	5735 X	1372	-0-	-4363	-0-	527	1	815	2	N	27	164
						30	9					
01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	527	1	5655	2	N	158	184 1
						174	9					
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	476	1	4971	2	N	84	222
						92	9					
03	6169 X	4240	-0-	-1929	-0-	527	1	3661	2	N	47	269
						52	9					

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
10		7471 X	7054	-0-	-417	-0-	1249	1	5682	2	N	112	174 1	80								
							123	9														
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														

WALSTON-PETTUS A													WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773		PERF.10460 - 10822	
10		1395 X	574	-0-	-821	-0-	94	1	271	2	N	190	351 1	63								
							209	9														
11		990 X	163	-0-	-827	-0-	7	1	11	2	N	132		195								
							145	9														
12		1023 X	974	-0-	-49	-0-	165	1	520	2	N	263	255 1	203								
							289	9														
01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	838	1	2850	2	N	203	182 1	224								
							223	9														
02		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	250	1	917	2	N	265	361 1	128								
							292	9														
*03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	671	1	1192	2	N	246	180 1	194								
							271	9														

CLIFF FROMME													WELL #: 2		RRCID -> 244430		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10447 - 10466	
10		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	484	1	2200	2	N	5		120								
							6	9														
11		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	476	1	2080	2	N	63		183								
							69	9														
12		2635 X	2501	-0-	-134	-0-	483	1	2018	2	N	-0-	104 1	79								
01		2697 X	2411	-0-	-286	-0-	533	1	1857	2	N	19		98								
							21	9														
02		2464 X	2059	-0-	-405	-0-	486	1	1555	2	N	16		114								
							18	9														
03		2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	581	1	792	2	N	-0-		114								

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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158													
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
10	26102 X	25161	-0-	-941 B	-0-	1099	1 17703 3	N	5781	5977	1		335
11	25260 X	18420	-0-	-6840 B	-0-	6359	9 14256 3	N	2908	1437	0	1577 1	229
12	26102 X	22524	-0-	-3578 B	-0-	3199	9 15364 3	N	5403	4643	0	363 1	626
01	26102 X	22777	-0-	-3325 B	-0-	1217	1 15882 3	N	5594	2994	0	2463 1	763
02	29560 X	29560	-0-	-0- B	-0-	5943	9 21463 3	N	6764	2852	0	4428 1	247
*03	28893 X	28893	-0-	-0- B	-0-	742	1 20562 3	N	6942	6264	0	539 1	386
						6153	9						
						657	1						
						7440	9						
						695	1						
						7636	9						
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
10	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	428	1 3509 2	N	490	536	1		117
11	4170 X	3351	-0-	-819 B	-0-	539	9 2424 2	N	533	354	1		296
12	4309 X	4171	-0-	-138 B	-0-	341	1 3115 2	N	605	360	1		541
01	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	586	9 3708 2	N	758	1106	1		193
02	3892 X	493	-0-	-3399 B	-0-	390	1 248 2	N	-0-				193
03	4309 X	175	-0-	-4134 B	-0-	666	9 76 2	N	68	171	1		90
						489	1						
						834	9						
						245	1						
						24	1						
						75	9						
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781													
10	46452 X	46452	-0-	-0- B	-0-	719	1 35318 2	N	9468	9664	1		236
11	41976 X	41976	-0-	-0- B	-0-	10415	9 30707 2	N	9602	7128	0	2509 1	201
12	42283 X	42283	-0-	-0- B	-0-	707	1 32243 2	N	8560	1725	0	6472 1	564
01	36912 X	36912	-0-	-0- B	-0-	10562	9 27994 2	N	7725	77	0	7694 1	518
02	33460 X	33460	-0-	-0- B	-0-	624	1 25152 2	N	7233	6999	1		752
*03	34545 X	34545	-0-	-0- B	-0-	9416	9 26116 2	N	7344	7677	1		419
						420	1						
						8498	9						
						352	1						
						7956	9						
						351	1						
						8078	9						
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978													
10	43369 X	27041	-0-	-16328 B	-0-	800	1 21904 2	N	3943	4188	1		363
11	40560 X	26128	-0-	-14432 B	-0-	4337	9 21053 2	N	3797	3803	1		357
12	38843 X	28826	-0-	-10017 B	-0-	898	1 22785 2	N	4629	4491	1		495
01	28903 X	28903	-0-	-0- B	-0-	4177	9 24075 2	N	4035	3939	1		591
02	24528 X	23870	-0-	-658 B	-0-	949	1 19516 2	N	3691	3775	1		507
03	28830 X	25058	-0-	-3772 B	-0-	5092	9 20983 2	N	3408	3824	1		91
						389	1						
						4439	9						
						294	1						
						4060	9						
						326	1						
						3749	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		R. BORCHARDT UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	264539	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	13178	PERF.	18184 - 18456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
														BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264715	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	14073 - 18192		
10	23250 X	15696	-0-	-7554 B	-0-	634	1	13513	2	N	1408	1430	1	338
						1549	9							
11	20880 X	15741	-0-	-5139 B	-0-	301	1	14578	2	N	784	875	1	247
						862	9							
12	20832 X	14315	-0-	-6517 B	-0-	479	1	12965	2	N	792	712	1	327
						871	9							
01	20367 X	16864	-0-	-3503 B	-0-	869	1	14196	2	N	1635	1383	1	579
						1799	9							
02	17024 X	13358	-0-	-3666 B	-0-	628	1	11685	2	N	950	1006	1	523
						1045	9							
03	16275 X	13979	-0-	-2296 B	-0-	722	1	12135	2	N	1020	1437	1	106
						1122	9							

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264987	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	13467 - 17761		
10	31555 X	31555	-0-	-0- B	-0-	590	1	22968	2	N	7270	7133	1	555
						7997	9							
11	27835 X	27835	-0-	-0- B	-0-	602	1	20070	2	N	6512	4859	0	2099
						7163	9							
12	19468 X	6299	-0-	-13169 B	-0-	138	1	4527	2	N	1485	1175	0	306
						1634	9							
01	19468 X	2391	-0-	-17077 B	-0-	113	1	1749	2	N	481	18	0	479
						529	9							
02	40215 X	40215	-0-	-0- B	-0-	288	1	29412	2	N	9559	5	0	9352
						10515	9							
*03	60408 X	60408	-0-	-0- B	-0-	120	1	43779	2	N	15008	2	0	14813
						16509	9							

BUTLER UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	265330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	13487	PERF.	13728 - 18482		
10	22562 X	22562	-0-	-0- B	-0-	1060	1	17177	3	N	3932	4208	1	287
						4325	9							
11	19729 X	19729	-0-	-0- B	-0-	1150	1	15349	3	N	2936	3003	1	220
						3230	9							
12	19251 X	13764	-0-	-5487 B	-0-	966	1	9523	3	N	2977	2560	0	363
						3275	9							
01	19251 X	18949	-0-	-302 B	-0-	1056	1	15225	3	N	2425	2425	0	274
						2668	9							
02	17388 X	14486	-0-	-2902 B	-0-	879	1	10935	3	N	2429	2429	0	274
						2672	9							
03	19251 X	17942	-0-	-1309 B	-0-	863	1	13717	3	N	3056	2903	0	170
						3362	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	69297 X	69297	-0-	-0- B	-0-	435 1	53317 3	N	14132	14333 1		561	
						15545 9							
05	69415 X	69415	-0-	-0- B	-0-	403 1	53089 3	N	14475	14066 1		970	
						15923 9							
06	59558 X	59558	-0-	-0- B	-0-	407 1	46283 3	N	11698	12533 1		135	
						12868 9							
07	59229 X	59229	-0-	-0- B	-0-	447 1	45693 3	N	11899	11161 1		873	
						13089 9							
08	57183 X	57183	-0-	-0- B	-0-	458 1	44285 3	N	11309	11871 1		311	
						12440 9							
09	52028 X	52028	-0-	-0- B	-0-	474 1	39951 3	N	10548	10187 1		672	
						11603 9							
*10	55636 X	55636	-0-	-0- B	-0-	464 1	42624 3	N	11407	11729 1		350	
						12548 9							
*11	50085 X	50085	-0-	-0- B	-0-	427 1	38530 3	N	10116	10308 1		158	
						11128 9							
12	22456 X	22456	-0-	-0- B	-0-	297 1	17003 3	N	4687	3877 1		968	
						5156 9							
01	27281 X	27281	-0-	-0- B	-0-	478 1	20196 3	N	6006	6101 1		873	
						6607 9							
02	45039 X	45039	-0-	-0- B	-0-	432 1	34429 3	N	9253	9650 1		476	
						10178 9							
*03	45601 X	45601	-0-	-0- B	-0-	477 1	36191 3	N	8121	8213 1		384	
						8933 9							

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

10	52991 X	52991	-0-	-0- B	-0-	537 1	38353 3	N	12819	12887 1		310	
						14101 9							
11	45699 X	45699	-0-	-0- B	-0-	617 1	32976 3	N	11005	1404 0	9724 1	187	
						12106 9							
12	33212 X	33212	-0-	-0- B	-0-	298 1	23268 3	N	8769	8601 0		355	
						9646 9							
01	41250 X	41250	-0-	-0- B	-0-	365 1	30220 3	N	9695	3793 0	6058 1	199	
						10665 9							
02	37479 X	37479	-0-	-0- B	-0-	367 1	26109 3	N	10003	2976 0	7031 1	195	
						11003 9							
*03	37073 X	37073	-0-	-0- B	-0-	503 1	25791 3	N	9799	7163 0	2007 1	824	
						10779 9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

10	74109 X	74109	-0-	-0- B	-0-	648 1	62561 2	N	9909	10059 1		683	
						10900 9							
11	87074 X	87074	-0-	-0- B	-0-	648 1	72844 2	N	12347	12074 0	693 1	263	
						13582 9							
12	74567 X	74567	-0-	-0- B	-0-	699 1	62611 2	N	10234	8617 0	1759 1	121	
						11257 9							
01	106740 X	106740	-0-	-0- B	-0-	670 1	90935 2	N	13759	13100 0	544 1	236	
						15135 9							
02	103369 X	103369	-0-	-0- B	-0-	272 1	89134 2	N	12694	11480 0	1272 1	178	
						13963 9							
*03	86717 X	86717	-0-	-0- B	-0-	464 1	73651 2	N	11456	10290 0	1097 1	247	
						12602 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	42780 X	29558	-0-	-13222 B	-0-	759	1	21746	2	N	6412	752	0	5624	441
						7053	9								
11	36660 X	23684	-0-	-12976 B	-0-	347	1	16940	2	N	5815	4604	0	1293	359
						6397	9								
12	33697 X	24736	-0-	-8961 B	-0-	384	1	18014	2	N	5762	5226	0	558	337
						6338	9								
01	32426 X	25051	-0-	-7375 B	-0-	394	1	18775	2	N	5347	4455	0	915	314
						5882	9								
02	27244 X	23178	-0-	-4066 B	-0-	325	1	17432	2	N	4928	4560	0	346	336
						5421	9								
03	29543 X	21803	-0-	-7740 B	-0-	269	1	17013	2	N	4110	4110	0		336
						4521	9								

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18028															
10	90294 X	90294	-0-	-0- B	-0-	716	1	66557	2	N	20928	21322	1		798
						23021	9								
11	77310 X	76871	-0-	-439 B	-0-	684	1	55158	2	N	19117	12639	0	7175	101
						21029	9								
12	79887 X	56791	-0-	-23096 B	-0-	689	1	40584	2	N	14107	8954	0	4825	429
						15518	9								
01	79887 X	71506	-0-	-8381 B	-0-	313	1	51493	2	N	17909	15405	0	1951	982
						19700	9								
02	78671 X	78671	-0-	-0- B	-0-	360	1	57528	2	N	18894	12820	0	6549	507
						20783	9								
*03	80591 X	80591	-0-	-0- B	-0-	347	1	58414	2	N	19845	18724	0	1402	226
						21830	9								

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477															
10	41230 X	34830	-0-	-6400 B	-0-	167	1	30001	3	N	4238	3996	0	536	345
						4662	9								
11	36840 X	31605	-0-	-5235 B	-0-	86	1	26906	3	N	4194	4194	0		345
						4613	9								
12	38316 X	20891	-0-	-17425 B	-0-	158	1	17711	3	N	2747	2747	0		345
						3022	9								
01	38316 X	31692	-0-	-6624 B	-0-	503	1	26988	3	N	3819	3819	0		345
						4201	9								
02	34608 X	29948	-0-	-4660 B	-0-	534	1	24964	3	N	4045	3459	0	692	239
						4450	9								
03	35030 X	31110	-0-	-3920 B	-0-	490	1	26150	3	N	4064	3806	0	171	326
						4470	9								

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441															
10	32054 X	21264	-0-	-10790 B	-0-	232	1	17444	3	N	3262	3322	1		234
						3588	9								
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	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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

10		9083 X	6848	-0-	-2235 B	-0-	2347	1	3743	2	N	689	720	1	85
							758	9							
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							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561															
10		41850 X	26387	-0-	-15463 B	-0-	1039	1	19603	3	N	5223	5344	1	465
							5745	9							
11		40500 X	27605	-0-	-12895 B	-0-	721	1	20184	3	N	6091	1867	0	422
							6700	9							
12		38068 X	25387	-0-	-12681 B	-0-	161	1	19712	3	N	5013	4637	0	261
							5514	9							
01		31992 X	29496	-0-	-2496 B	-0-	651	1	22340	3	N	5914	4278	0	463
							6505	9							
02		28896 X	27285	-0-	-1611 B	-0-	763	1	20411	3	N	5555	5405	0	254
							6111	9							
03		28520 X	27512	-0-	-1008 B	-0-	517	1	21417	3	N	5071	3609	0	148
							5578	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055															
10		46008 X	46008	-0-	-0- B	-0-	515	1	33033	3	N	11327	10839	1	1156
							12460	9							
11		30814 X	30814	-0-	-0- B	-0-	460	1	24568	3	N	5260	2896	0	124
							5786	9							
12		28714 X	28714	-0-	-0- B	-0-	614	1	20203	3	N	7179	4691	0	790
							7897	9							
01		36182 X	36182	-0-	-0- B	-0-	359	1	26015	3	N	8916	5421	0	739
							9808	9							
02		39536 X	39536	-0-	-0- B	-0-	511	1	27758	3	N	10243	4974	0	145
							11267	9							
*03		37997 X	37997	-0-	-0- B	-0-	370	1	26756	3	N	9883	8188	0	935
							10871	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068															
10		44144 X	29120	-0-	-15024 B	-0-	163	1	22829	2	N	5571	808	0	247
							6128	9							
11		40440 X	18262	-0-	-22178 B	-0-	370	1	13889	2	N	3639	3500	0	200
							4003	9							
12		38378 X	13619	-0-	-24759 B	-0-	309	1	10587	2	N	2475	1134	0	251
							2723	9							
01		34906 X	16203	-0-	-18703 B	-0-	493	1	12422	2	N	2989	2706	0	354
							3288	9							
02		30156 X	22044	-0-	-8112 B	-0-	564	1	16340	2	N	4673	2907	0	350
							5140	9							
03		29109 X	22467	-0-	-6642 B	-0-	601	1	16942	2	N	4476	4005	0	294
							4924	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		59452 X	59452	-0-	-0- B	-0-	851 1	48469 2	N	9211	8904 1		670
							10132 9						
11		62077 X	62077	-0-	-0- B	-0-	810 1	50087 2	N	10164	8806 0	1952 1	76
							11180 9						
12		65627 X	65627	-0-	-0- B	-0-	928 1	53313 2	N	10351	2026 0	8013 1	388
							11386 9						
01		63737 X	63737	-0-	-0- B	-0-	1226 1	50994 2	N	10470	9017 0	1626 1	215
							11517 9						
02		63100 X	63100	-0-	-0- B	-0-	502 1	51903 2	N	9723	6107 0	3261 1	570
							10695 9						
*03		77004 X	77004	-0-	-0- B	-0-	898 1	63593 2	N	11375	11593 1		352
							12513 9						

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612													

10		60326 X	47526	-0-	-12800 B	-0-	2372 1	36710 2	N	7676	7839 1		617
							8444 9						
11		58380 X	40446	-0-	-17934 B	-0-	1840 1	31050 2	N	6869	6737 1		749
							7556 9						
12		60326 X	42383	-0-	-17943 B	-0-	2874 1	32845 2	N	6058	6633 1		174
							6664 9						
01		59489 X	41369	-0-	-18120 B	-0-	3311 1	30690 2	N	6698	6666 1		206
							7368 9						
02		47740 X	35669	-0-	-12071 B	-0-	3363 1	26209 2	N	5543	5370 1		379
							6097 9						
03		47709 X	36908	-0-	-10801 B	-0-	2574 1	27891 2	N	5857	5820 1		416
							6443 9						

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977													

*08		70215 X	26632	-0-	-43583 B	-0-	350 1	20526 2	N	5233	1567 0	3894 1	119
							5756 9						
09		67950 X	45833	-0-	-22117 B	-0-	592 1	35220 2	N	9110	8515 0	556 1	158
							10021 9						
10		70215 X	42723	-0-	-27492 B	-0-	485 1	32720 2	N	8653	7089 0	1584 1	138
							9518 9						
11		67950 X	45862	-0-	-22088 B	-0-	402 1	35304 2	N	9233	9109 0	172 1	90
							10156 9						
12		60078 X	39902	-0-	-20176 B	-0-	391 1	31040 2	N	7701	7701 0		90
							8471 9						
*01		47368 X	36187	-0-	-11181 B	-0-	363 1	27748 2	N	7342	5432 0	1672 1	328
							8076 9						
02		42812 X	31620	-0-	-11192 B	-0-	326 1	24330 2	N	6331	2781 0	3505 1	373
							6964 9						
03		47399 X	27880	-0-	-19519 B	-0-	413 1	21908 2	N	5054	5221 1		206
							5559 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	54598 X	54598	-0-	-0- B	-0-	310	1	44324	2	N	9058	8899 1	470
						9964	9						
07	52075 X	52075	-0-	-0- B	-0-	311	1	42333	2	N	8574	8705 1	339
						9431	9						
08	46621 X	46621	-0-	-0- B	-0-	271	1	37485	2	N	8059	7891 1	507
						8865	9						
09	43555 X	43555	-0-	-0- B	-0-	336	1	35148	2	N	7337	7715 1	129
						8071	9						
10	41167 X	41167	-0-	-0- B	-0-	474	1	32914	2	N	7072	6841 1	360
						7779	9						
11	37950 X	35142	-0-	-2808 B	-0-	116	1	28615	2	N	5828	3592 0 2399 1	197
						6411	9						
12	39215 X	38251	-0-	-964 B	-0-	76	1	31707	2	N	5880	259 0 5384 1	434
						6468	9						
01	39215 X	32247	-0-	-6968 B	-0-	34	1	26385	2	N	5298	756 0 4697 1	279
						5828	9						
02	35420 X	30466	-0-	-4954 B	-0-	161	1	24550	2	N	5232	2515 0 2734 1	262
						5755	9						
03	39215 X	34613	-0-	-4602 B	-0-	329	1	27553	2	N	6119	6046 1	335
						6731	9						

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

10	80394 X	80394	-0-	-0- B	-0-	1205	1	69565	2	N	8749	8642 1	748
						9624	9						
*11	71915 X	71915	-0-	-0- B	-0-	994	1	62011	2	N	8100	8297 1	551
						8910	9						
12	70759 X	70759	-0-	-0- B	-0-	882	1	61860	2	N	7288	7227 1	612
						8017	9						
01	54870 X	18796	-0-	-36074 B	-0-	512	1	16548	2	N	1578	1990 1	200
						1736	9						
02	62914 X	62914	-0-	-0- B	-0-	713	1	53823	2	N	7616	7589 1	227
						8378	9						
*03	64465 X	64465	-0-	-0- B	-0-	545	1	55975	2	N	7223	6872 1	578
						7945	9						

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

10	71470 X	71470	-0-	-0- B	-0-	589	1	58810	2	N	10974	11202 1	500
						12071	9						
11	70768 X	70768	-0-	-0- B	-0-	621	1	58156	2	N	10901	10958 1	443
						11991	9						
12	64291 X	64291	-0-	-0- B	-0-	583	1	52366	2	N	10311	9385 1	1369
						11342	9						
01	68437 X	68437	-0-	-0- B	-0-	438	1	56634	2	N	10332	11051 1	650
						11365	9						
02	76229 X	76229	-0-	-0- B	-0-	475	1	63377	2	N	11252	11216 1	686
						12377	9						
*03	76422 X	76422	-0-	-0- B	-0-	516	1	63583	2	N	11203	11535 1	354
						12323	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	59520 X	42272	-0-	-17248 B	-0-	505	1	38014	2	N	3412	3443	1	555
11	59368 X	59368	-0-	-0- B	-0-	3753	9	1046	1	N	5688	5617	1	626
12	72911 X	72911	-0-	-0- B	-0-	6257	9	1292	1	N	6619	6621	1	624
01	71608 X	71608	-0-	-0- B	-0-	7281	9	1349	1	N	6320	6296	1	648
02	56328 X	56328	-0-	-0- B	-0-	6952	9	1146	1	N	5335	5486	1	497
03	59520 X	59371	-0-	-149 B	-0-	5869	9	1556	1	N	5369	5308	1	558
						5906	9							
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
10	71430 X	71430	-0-	-0- B	-0-	1394	1	57064	2	N	11793	11553	1	554
11	68891 X	68891	-0-	-0- B	-0-	12972	9	1436	1	N	11410	11211	1	753
12	78786 X	78786	-0-	-0- B	-0-	12551	9	1506	1	N	12985	13149	1	589
01	85504 X	85504	-0-	-0- B	-0-	14284	9	1635	1	N	13154	12678	1	1065
02	80267 X	80267	-0-	-0- B	-0-	14469	9	1571	1	N	12100	12550	1	615
*03	81870 X	81870	-0-	-0- B	-0-	13310	9	1727	1	N	12613	12539	1	689
						13874	9							
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
10	74054 X	74054	-0-	-0- B	-0-	1427	1	56779	2	N	14407	14791	1	442
11	74671 X	74671	-0-	-0- B	-0-	15848	9	1090	1	N	14509	14588	1	363
12	85189 X	85189	-0-	-0- B	-0-	15960	9	1703	1	N	16541	16347	1	557
01	81268 X	81268	-0-	-0- B	-0-	18195	9	1413	1	N	15683	15350	1	890
02	66850 X	66850	-0-	-0- B	-0-	17251	9	1417	1	N	12720	12789	1	821
*03	68906 X	68906	-0-	-0- B	-0-	13992	9	1527	1	N	13389	13520	1	690
						14728	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
10	58156 X	52914	-0-	-5242 B	-0-	554	1	45443	2	N	6288	5500	0	355
11	67314 X	67314	-0-	-0- B	-0-	6917	9	702	1	N	8313	8313	0	173
12	70741 X	70741	-0-	-0- B	-0-	9144	9	751	1	N	8176	8176	0	173
01	87363 X	87363	-0-	-0- B	-0-	8994	9	779	1	N	9366	9366	0	173
02	75105 X	75105	-0-	-0- B	-0-	10303	9	645	1	N	8073	6423	0	236
*03	77799 X	77799	-0-	-0- B	-0-	8880	9	621	1	N	8106	6875	0	343
						8917	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10	89223 X	89223 -0- -0- B -0-	18 1 72455 2 N 15227	16750 9						6 0	15018 1		777
11	83674 X	83674 -0- -0- B -0-	88 1 67185 2 N 14910	16401 9						14471 0	1044 1		172
12	95798 X	95798 -0- -0- B -0-	41 1 77923 2 N 16213	17834 9						16187 0	110 1		88
01	104683 X	104683 -0- -0- B -0-	25 1 85772 2 N 17169	18886 9						16234 0	898 1		125
02	107687 X	107687 -0- -0- B -0-	26 1 89316 2 N 16677	18345 9						14917 0	1596 1		289
*03	97512 X	97512 -0- -0- B -0-	8 1 80787 2 N 15197	16717 9						13522 0	1631 1		333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278													
10	55986 X	45128 -0- -10858 B -0-	828 1 31983 2 N 11197	12317 9						10788 1			911
11	50670 X	34824 -0- -15846 B -0-	690 1 24578 2 N 8687	9556 9						6041 0	3235 1		322
12	48329 X	18930 -0- -29399 B -0-	616 1 12260 2 N 5504	6054 9						2872 0	2719 1		235
01	46996 X	26733 -0- -20263 B -0-	387 1 19270 2 N 6433	7076 9						2119 0	3739 1		810
02	43596 X	43596 -0- -0- B -0-	264 1 31341 2 N 10901	11991 9						3238 0	8126 1		347
03	45136 X	38945 -0- -6191 B -0-	335 1 26946 2 N 10604	11664 9						9959 1			992
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769													
10	70037 X	70037 -0- -0- B -0-	1319 1 50385 2 N 16666	18333 9						16773 1			433
11	73957 X	73957 -0- -0- B -0-	1485 1 53785 2 N 16988	18687 9						16678 1			743
12	88475 X	88475 -0- -0- B -0-	3256 1 63923 2 N 19360	21296 9						19265 1			838
01	91553 X	91553 -0- -0- B -0-	3274 1 66126 2 N 20139	22153 9						20006 1			971
02	77173 X	77173 -0- -0- B -0-	3130 1 55313 2 N 17027	18730 9						17101 1			897
*03	77713 X	77713 -0- -0- B -0-	3062 1 55747 2 N 17185	18904 9						17096 1			986
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208													
10	75441 X	75441 -0- -0- B -0-	1325 1 61033 2 N 11894	13083 9						12212 1			633
11	74765 X	74765 -0- -0- B -0-	685 1 60689 2 N 12174	13391 9						12062 1			745
12	71067 X	71067 -0- -0- B -0-	625 1 57916 2 N 11387	12526 9						11374 1			758
01	69724 X	69724 -0- -0- B -0-	536 1 57089 2 N 10999	12099 9						11235 1			522
02	54670 X	54670 -0- -0- B -0-	639 1 44857 2 N 8340	9174 9						8209 1			653
*03	52945 X	52945 -0- -0- B -0-	733 1 42893 2 N 8472	9319 9						8945 1			180

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		82120 X	82120	-0-	-0- B	-0-	1218	1	59609	2	N	19357	19213	1	650
							21293	9							
11		66930 X	65106	-0-	-1824 B	-0-	729	1	46657	2	N	16109	9506	0	7151 1
							17720	9							102
12		69161 X	29066	-0-	-40095 B	-0-	190	1	20539	2	N	7579	6356	0	902 1
							8337	9							423
01		69161 X	37374	-0-	-31787 B	-0-	256	1	26860	2	N	9325	6724	0	2799 1
							10258	9							225
02		62468 X	59701	-0-	-2767 B	-0-	352	1	43478	2	N	14428	8312	0	5361 1
							15871	9							980
03		69161 X	64754	-0-	-4407 B	-0-	891	1	46612	2	N	15683	16023	1	640
							17251	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080															
10		43679 X	37078	-0-	-6601 B	-0-	1547	1	27487	2	N	7313	6358	0	517 1
							8044	9							881
11		42270 X	33608	-0-	-8662 B	-0-	1672	1	24665	2	N	6610	6602	0	358 1
							7271	9							531
12		43679 X	26731	-0-	-16948 B	-0-	1458	1	19186	2	N	5534	5066	0	526 1
							6087	9							473
01		42780 X	29509	-0-	-13271 B	-0-	1725	1	21269	2	N	5923	5838	0	558
							6515	9							
02		38640 X	25796	-0-	-12844 B	-0-	1460	1	18657	2	N	5163	4853	0	179 1
							5679	9							689
03		37076 X	24035	-0-	-13041 B	-0-	1304	1	17400	2	N	4846	4494	0	344 1
							5331	9							697

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039															
10		56668 X	45595	-0-	-11073 B	-0-	620	1	37903	2	N	6429	5258	0	1088 1
							7072	9							441
11		50130 X	33087	-0-	-17043 B	-0-	216	1	28271	2	N	4182	4181	0	46 1
							4600	9							396
12		49693 X	40010	-0-	-9683 B	-0-	314	1	33528	2	N	5607	2894	0	2721 1
							6168	9							388
01		48267 X	41118	-0-	-7149 B	-0-	300	1	34494	2	N	5749	5564	0	188 1
							6324	9							385
02		43596 X	33836	-0-	-9760 B	-0-	237	1	28355	2	N	4767	4672	0	151 1
							5244	9							329
03		45384 X	36449	-0-	-8935 B	-0-	202	1	30454	2	N	5266	2009	0	3064 1
							5793	9							522

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
10		81809 X	43732	-0-	-38077 B	-0-	1695	1	32931	2	N	8278	7091	0	1064 1
							9106	9							554
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
							6571	9							365
01		59644 X	20554	-0-	-39090 B	-0-	513	1	15686	2	N	3959	3497	0	357 1
							4355	9							470
02		48608 X	32984	-0-	-15624 B	-0-	512	1	25896	2	N	5978	2824	0	3504 1
							6576	9							120
03		43741 X	39739	-0-	-4002 B	-0-	989	1	30417	2	N	7575	7075	1	620
							8333	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J WALLIS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268792		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	44189 X	44189	-0-	-0- B	-0-	1800	1	37223	2	N	4696	4593	1	488
11	36033 X	36033	-0-	-0- B	-0-	5166	9	31890	2	N	3452	3719	1	221
12	36101 X	36101	-0-	-0- B	-0-	346	1	30461	2	N	4056	3920	1	357
01	29857 X	29857	-0-	-0- B	-0-	3797	9	25237	2	N	3113	2669	1	801
02	23202 X	23202	-0-	-0- B	-0-	1178	1	20539	2	N	2134	2318	1	617
03	10075 X	7707	-0-	-2368 B	-0-	4462	9	6524	2	N	1000	1264	1	353
						1196	1							
						3424	9							
						316	1							
						2347	9							
						83	1							
						1100	9							
STANCHOS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268805		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944						
*06	48393 X	48393	-0-	-0- B	-0-	360	1	39923	2	N	7373	7518	1	405
07	44166 X	44166	-0-	-0- B	-0-	8110	9	37061	2	N	6160	6470	1	95
08	37239 X	37239	-0-	-0- B	-0-	329	1	30824	2	N	5618	5192	1	521
09	34882 X	34882	-0-	-0- B	-0-	6776	9	29271	2	N	5043	5026	1	538
10	40886 X	40886	-0-	-0- B	-0-	235	1	34345	2	N	5938	711	0	5394
11	36094 X	36094	-0-	-0- B	-0-	6180	9	29987	2	N	5530	4614	0	1042
12	39542 X	39542	-0-	-0- B	-0-	64	1	33073	2	N	5871	5167	0	716
01	37118 X	37118	-0-	-0- B	-0-	5547	9	30816	2	N	5619	3903	0	1747
02	33395 X	33395	-0-	-0- B	-0-	9	1	27697	2	N	5174	3777	0	1443
*03	30229 X	30229	-0-	-0- B	-0-	6532	9	4967	9	N	4515	4066	0	605
						24	1							
						6083	9							
						11	1							
						6458	9							
						121	1							
						6181	9							
						7	1							
						5691	9							
						25262	2							
P CRAIN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340						
10	48221 X	48221	-0-	-0- B	-0-	645	1	41849	2	N	5206	559	0	4613
11	39372 X	39372	-0-	-0- B	-0-	5727	9	33676	2	N	4699	4578	0	348
12	40699 X	40699	-0-	-0- B	-0-	527	1	35018	2	N	4785	4397	0	367
01	28540 X	28540	-0-	-0- B	-0-	5169	9	24755	2	N	3168	2357	0	719
02	35749 X	35749	-0-	-0- B	-0-	417	1	30561	2	N	4313	2693	0	1590
*03	34815 X	34815	-0-	-0- B	-0-	5264	9	29960	2	N	4005	3690	0	575
						300	1							
						3485	9							
						444	1							
						4744	9							
						449	1							
						4406	9							
SAUNDERS UNIT B		WELL #: 1MW		RRCID -> 268844		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350						
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	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														
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	36797 X	34032	-0-	-2765 B	-0-	660	1	25050	2	N	7565	822	0	6397 1 526
						8322	9							
11	34230 X	25265	-0-	-8965 B	-0-	420	1	19140	2	N	5186	5172	0	364 1 176
						5705	9							
12	33821 X	27574	-0-	-6247 B	-0-	325	1	20349	2	N	6273	745	0	5445 1 259
						6900	9							
*01	33821 X	12878	-0-	-20943 B	-0-	34	1	9675	2	N	2881	944	0	1775 1 421
						3169	9							
*02	30548 X	25473	-0-	-5075 B	-0-	9	1	19587	2	N	5343	2693	0	2868 1 203
						5877	9							
03	33821 X	31198	-0-	-2623 B	-0-	13	1	24872	2	N	5739	5129	0	349 1 464
						6313	9							
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468														
*06	97961 X	60284	-0-	-37677 B	-0-	2876	1	44791	2	N	11470	11241	1	673
						12617	9							
07	48811 X	48811	-0-	-0- B	-0-	2758	1	36589	2	N	8604	8822	1	455
						9464	9							
08	49394 X	49394	-0-	-0- B	-0-	932	1	37386	2	N	10069	9638	1	886
						11076	9							
09	66250 X	66250	-0-	-0- B	-0-	488	1	52102	2	N	12418	12303	1	1001
						13660	9							
10	72921 X	72921	-0-	-0- B	-0-	662	1	58028	2	N	12937	13417	1	521
						14231	9							
11	77608 X	77608	-0-	-0- B	-0-	404	1	61877	2	N	13934	13643	1	812
						15327	9							
12	77655 X	77655	-0-	-0- B	-0-	397	1	62446	2	N	13465	13970	1	307
						14812	9							
01	69373 X	69373	-0-	-0- B	-0-	664	1	55311	2	N	12180	12038	1	449
						13398	9							
02	55260 X	55260	-0-	-0- B	-0-	537	1	44189	2	N	9576	9466	1	559
						10534	9							
*03	54384 X	54384	-0-	-0- B	-0-	640	1	42898	2	N	9860	9881	1	538
						10846	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
10	92167 X	84871	-0-	-7296 B	-0-	766	1	61017	2	N	20989	29	0	20648 1 1096
						23088	9							
11	96111 X	96111	-0-	-0- B	-0-	1252	1	71305	2	N	21413	21784	1	725
						23554	9							
12	99344 X	99344	-0-	-0- B	-0-	1345	1	73333	2	N	22424	22299	1	850
						24666	9							
01	99311 X	99311	-0-	-0- B	-0-	1172	1	73511	2	N	22389	22664	1	575
						24628	9							
02	77981 X	77981	-0-	-0- B	-0-	449	1	59085	2	N	16770	16918	1	427
						18447	9							
*03	96190 X	96190	-0-	-0- B	-0-	616	1	72650	2	N	20840	20447	1	820
						22924	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	102084 X	102084	-0-	-0- B	-0-	1727	1	79355	2	N	19093	19407	1	592	
						21002	9								
11	95131 X	95131	-0-	-0- B	-0-	2751	1	73893	2	N	16806	17004	1	394	
						18487	9								
12	95170 X	95170	-0-	-0- B	-0-	2884	1	73231	2	N	17323	16878	1	839	
						19055	9								
01	91106 X	91106	-0-	-0- B	-0-	2978	1	70671	2	N	15870	15981	1	728	
						17457	9								
02	80503 X	80503	-0-	-0- B	-0-	3372	1	61249	2	N	14438	9395	0	5437 1 334	
						15882	9								
*03	81281 X	81281	-0-	-0- B	-0-	1157	1	63428	2	N	15178	13172	0	1945 1 395	
						16696	9								

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941															
10	95895 X	95895	-0-	-0- B	-0-	1065	1	79516	2	N	13922	14140	1	324	
						15314	9								
11	85933 X	85933	-0-	-0- B	-0-	974	1	71491	2	N	12244	11854	1	714	
						13468	9								
12	94963 X	94963	-0-	-0- B	-0-	1021	1	78948	2	N	13631	13692	1	653	
						14994	9								
01	103549 X	103549	-0-	-0- B	-0-	1008	1	87382	2	N	13781	13872	1	562	
						15159	9								
02	95409 X	95409	-0-	-0- B	-0-	949	1	80291	2	N	12881	12256	1	1187	
						14169	9								
*03	95629 X	95629	-0-	-0- B	-0-	1026	1	81116	2	N	12261	13229	1	219	
						13487	9								

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620															
10	101440 X	74594	-0-	-26846 B	-0-	8	1	55065	2	N	17746	17621	1	1035	
						19521	9								
11	85719 X	85719	-0-	-0- B	-0-	1	1	65235	2	N	18621	19009	1	647	
						20483	9								
12	101142 X	101142	-0-	-0- B	-0-	8	1	78024	2	N	21009	20736	1	920	
						23110	9								
01	100621 X	100621	-0-	-0- B	-0-	73	1	77006	2	N	21402	21789	1	533	
						23542	9								
02	95020 X	95020	-0-	-0- B	-0-	101	1	73430	2	N	19535	19503	1	565	
						21489	9								
*03	100109 X	100109	-0-	-0- B	-0-	43	1	78320	2	N	19769	19513	1	821	
						21746	9								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293															
10	80849 X	80849	-0-	-0- B	-0-	594	1	61228	2	N	17297	17198	1	1022	
						19027	9								
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								

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 D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	61577 X	61577	-0-	-0- B	-0-	1698	1	50562	2	N	8470	8374	1	584
						9317	9							
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							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 13173 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 13396 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	186	-0-	186 B	186	186	2			N	-0-			-0-
*02	T. A.	68645	-0-	68645 B	68831	439	1	56675	2	N	10483	10099	1	384
						11531	9							
03	T. A.	98551	-0-	98551 B	167382	832	1	81352	2	N	14879	14894	1	369
						16367	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 270904 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270905 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 13157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	2587	-0-	2587	B	2587	55	1	N	769	1686	2	-0-
							846	9					-0-

MARALDO A 403 WELL #: 2 RRCID -> 270907 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13086 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 13309 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	264	-0-	264	B	264	264	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	86461	-0-	86461	B	86725	467	1	N	13435	71215	2	775
							14779	9					
03	T. A.	101917	-0-	101917	B	188642	656	1	N	15963	83702	2	710
							17559	9					

CLEAR WATER RESOURCES LLC 159634
 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF. 11105 - 16787

10	3237 X	3237	-0-	-0-	B	-0-	871	1	N	83	2275	2	200
							91	9					
11	2379 X	2379	-0-	-0-	B	-0-	761	1	N	90	1519	2	99
							99	9					
12	2867 X	2867	-0-	-0-	B	-0-	385	1	N	308	2143	2	404
							339	9					
01	1985 X	1985	-0-	-0-	B	-0-	1667	1	N	239	55	2	289
							263	9					
02	1624 X	1525	-0-	-99	B	-0-	476	1	N	204	825	4	302
							224	9					
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-			N	NO RPT			302

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		//CONT.// 216378									
KRAUSE		WELL #: 1		RRCID -> 255061		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13375 - 16375	
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
10	0 W	10293	-0-	10293 B	27437	787 1	7359 2	N	1952	1877 1	596
						2147 9					
11	37681 X	10244	-0-	-27437 B	-0-	827 1	7316 2	N	1910	1895 1	611
						2101 9					
12	10241 X	10241	-0-	-0- B	-0-	875 1	7039 3	N	2115	2276 1	449
						2327 9				1 8	
01	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	574 1	5853 2	N	1754	1592 1	611
						1929 9					
02	12123 X	12123	-0-	-0- B	-0-	778 1	8397 3	N	2680	2411 1	880
						2948 9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		880

LANIK UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256982		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13327		PERF.13485 - 17020	
10	10726 X	8963	-0-	-1763 B	-17377	898 1	6221 2	N	1676	1636 1	230
						1844 9					
11	10380 X	9093	-0-	-1287 B	-17377	845 1	6434 2	N	1649	1306 1	573
						1814 9					
12	10106 X	8166	-0-	-1940 B	-17377	670 1	5910 2	N	1442	1267 1	747
						1586 9				1 8	
01	9238 X	9294	-0-	56 B	-17321	899 1	6640 2	N	1595	1824 1	518
						1755 9					
02	8484 X	8317	-0-	-167 B	-17321	812 1	5931 2	N	1431	1752 1	197
						1574 9					
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393 B	-17321			N	NO RPT		197

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13412 - 17879	
10	13826 X	-0-	-0-	-13826 B	-0-			N	1	1 8	122
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	3	3 8	122
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	1	1 8	122
01	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		122
02	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17 1		N	-0-		122
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		122

KRAUSE B		WELL #: 1		RRCID -> 257509		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12967 - 18440	
10	14383 X	14383	-0-	-0- B	-0-	761 1	9915 2	N	3370	3369 0	285
						3707 9				1 8	
11	13778 X	13778	-0-	-0- B	-0-	845 1	9305 2	N	3298	3316 0	260
						3628 9				7 8	
12	12989 X	11669	-0-	-1320 B	-0-	889 1	7252 3	N	3207	3187 0	104
						3528 9				6 8	
01	11408 X	10419	-0-	-989 B	-0-	2422 1	5435 2	N	2329	2329 0	104
						2562 9					
02	10636 X	10636	-0-	-0- B	-0-	575 1	6673 3	N	3080	1183 0	515
						3388 9				1471 1	
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408 B	-0-			N	NO RPT	15 8	515

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010													TOTAL DEPTH 12955	PERF.12944	- 18351
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	
10	12648 X	12411	-0-	-237 B	-0-	1064	1	7889	2	N	3144	3015	1	513	
11	13177 X	13177	-0-	-0- B	-0-	3458	9	1200	1	N	3327	3303	1	4 8 533	
12	13093 X	13093	-0-	-0- B	-0-	3660	9	1238	1	N	3402	3609	1	2 8 324	
01	12648 X	10091	-0-	-2557 B	-0-	3742	9	869	1	N	2695	2453	1	566	
02	11424 X	11066	-0-	-358 B	-0-	2965	9	838	1	N	3037	3144	1	4 8 455	
03	12648 X	NO RPT	-0-	-12648 B	-0-	3341	9			N	NO RPT			455	
MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH 13258	PERF.13267	- 17748
10	18135 X	12893	-0-	-5242 B	-162149	1361	1	9210	2	N	2111	1912	1	551	
11	16200 X	15597	-0-	-603 B	-162149	2322	9	1238	1	N	2539	2633	1	457	
12	15996 X	12401	-0-	-3595 B	-162149	2793	9	911	1	N	2244	1862	1	839	
01	15996 X	15167	-0-	-829 B	-162149	2468	9	1169	1	N	2746	2920	1	665	
02	14560 X	11249	-0-	-3311 B	-162149	3021	9	939	1	N	2011	2310	1	366	
03	16120 X	NO RPT	-0-	-16120 B	-162149	2212	9			N	NO RPT			366	
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010													TOTAL DEPTH 13050	PERF.13285	- 18725
10	19251 X	15186	-0-	-4065 B	-231711	885	1	9561	2	N	4309	4098	1	3 8 682	
11	18630 X	13994	-0-	-4636 B	-231711	4740	9	786	1	N	3417	3325	1	774	
12	19096 X	20285	-0-	1189 B	-230522	3759	9	898	1	N	4042	3897	1	6 8 913	
01	17701 X	18465	-0-	764 B	-229758	4446	9	899	1	N	3897	4149	1	661	
02	15988 X	17753	-0-	1765 B	-227993	4287	9	812	1	N	3447	3902	1	10 8 196	
03	19251 X	NO RPT	-0-	-19251 B	-227993	3792	9			N	NO RPT			196	
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011													TOTAL DEPTH 13108	PERF.12891	- 19175
10	8215 X	6628	-0-	-1587 B	-0-	746	1	4065	2	N	1652	1670	1	7 8 335	
11	8160 X	4783	-0-	-3377 B	-0-	1817	9	851	1	N	1180	1134	1	4 8 377	
12	8432 X	3972	-0-	-4460 B	-0-	1298	9	774	1	N	928	1144	1	3 8 158	
01	8432 X	787	-0-	-7645 B	-0-	1021	9	175	1	N	218	184	1	192	
02	7616 X	170	-0-	-7446 B	-0-	240	9	29	1	N	128	263	1	57	
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634 B	-0-					N	NO RPT			57	

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 C		WELL #: 1H		RRCID -> 260035		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13030 - 18699		
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
10	14725 X	8178	-0-	-6547 B	-8471	463 1	5728 2	N	1806	1400 0	194 1	374
						1987 9				1 8		
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						
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						
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-3532			N	NO RPT			598

CROW A		WELL #: 1H		RRCID -> 261062		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13395 - 17773		
10	9889 X	7707	-0-	-2182 B	-46217	894 1	5551 2	N	1147	1337 1		365
						1262 9						
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	NO RPT	-0-	-8215 B	-39224			N	NO RPT			416

POKLUDA A		WELL #: 1H		RRCID -> 261095		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13722		PERF.13650 - 19210		
10	26846 X	22473	-0-	-4373 B	-44113	517 1	18727 2	N	2935	2809 1	1 8	493
						3229 9						
11	25290 X	21850	-0-	-3440 B	-44113	510 1	18137 2	N	2912	2929 1	4 8	472
						3203 9						
12	26133 X	21761	-0-	-4372 B	-44113	527 1	18025 3	N	2917	3171 1	3 8	215
						3209 9						
01	0 X	20709	-0-	20709 B	-23404	518 1	17070 2	N	2837	2662 1		390
						3121 9						
02	17500 X	18422	-0-	922 B	-22482	460 1	15140 3	N	2565	2703 1	15 8	237
						2822 9						
03	19375 X	NO RPT	-0-	-19375 B	-22482			N	NO RPT			237

MUIR D		WELL #: 1H		RRCID -> 262037		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13117		PERF.13023 - 19163		
10	72849 X	10631	-0-	-62218 B	-0-	1016 1	7109 2	N	2278	2253 1	6 8	426
						2506 9						
11	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	231 1	1294 2	N	351	562 1	1 8	214
						386 9						
12	9765 X	2487	-0-	-7278 B	-0-	107 1	1625 3	N	686	383 1		517
						755 9						
01	9765 X	4107	-0-	-5658 B	-0-	202 1	2643 2	N	1147	1413 1		251
						1262 9						
02	8820 X	4925	-0-	-3895 B	-0-	459 1	3038 3	N	1298	1198 1	4 8	347
						1428 9						
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765 B	-0-			N	NO RPT			347

STEEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 262171		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 12489		PERF.12332 - 16989		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		18800 X	18800	-0-	-0- B	-0-	10740	1	2884	2	N	4705	4411	0	177
							5176	9					1	8	
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			177
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	177	1	-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 02/10712															

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819															
10		16864 X	10197	-0-	-6667 B	-126774	658	1	8970	2	N	517	761	1	274
							569	9							
11		15420 X	4745	-0-	-10675 B	-126774	289	1	4212	2	N	222	386	1	110
							244	9							
12		15934 X	3223	-0-	-12711 B	-126774	118	1	2933	3	N	156			266
							172	9							
01		0 X	10230	-0-	10230 B	-116544	560	1	9140	2	N	482	555	1	193
							530	9							
02		12404 X	1346	-0-	-11058 B	-116544	86	1	1190	3	N	64	5	8	252
							70	9							
03		10199 X	NO RPT	-0-	-10199 B	-116544					N	NO RPT			252

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586															
10		10850 X	5230	-0-	-5620 B	-68548	458	1	4418	2	N	322	367	1	99
							354	9							
11		9750 X	-0-	-0-	-9750 B	-68548					N	-0-			99
12		10075 X	-0-	-0-	-10075 B	-68548					N	-0-			99
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-68548					N	-0-			99
02		7532 X	6292	-0-	-1240 B	-68548	215	1	5495	2	N	529	382	1	242
							582	9					4	8	
03		5425 X	NO RPT	-0-	-5425 B	-68548					N	NO RPT			242

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673															
10		8401 X	6714	-0-	-1687 B	-0-	947	1	5126	2	N	583	583	0	87
							641	9							
11		8040 X	6742	-0-	-1298 B	-0-	1166	1	4854	2	N	656	656	0	87
							722	9							
12		8308 X	6597	-0-	-1711 B	-0-	1187	1	4604	3	N	733	697	0	123
							806	9							
01		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	622	1	4157	2	N	587	355	1	355
							646	9							
02		6164 X	6164	-0-	-0- B	-0-	829	1	4470	3	N	786	899	1	242
							865	9							
03		6479 X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-					N	NO RPT			242

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629															
10		21390 X	15255	-0-	-6135 B	-0-	612	1	11618	2	N	2509	1751	0	327
							265	5							
11		18660 X	10009	-0-	-8651 B	-0-	339	1	7735	2	N	1759	1699	1	387
							1935	9							
12		17732 X	12713	-0-	-5019 B	-0-	605	1	9730	3	N	2162	2372	1	174
							2378	9					3	8	
01		14299 X	14299	-0-	-0- B	-0-	704	1	10761	2	N	2576	2335	1	415
							2834	9							
02		14183 X	14183	-0-	-0- B	-0-	599	1	9984	2	N	1980	1927	1	463
							1422	5	2178	9			5	8	
03		13578 X	NO RPT	-0-	-13578 B	-0-					N	NO RPT			463

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	4096	-0-	-554 B	-0-	471	1	3396	2	N	208	194	1	210
11	4230 X	3590	-0-	-640 B	-0-	229	9	2931	2	N	230	199	1	240
12	4185 X	2919	-0-	-1266 B	-0-	406	1	2405	3	N	175	194	1	221
01	4092 X	3064	-0-	-1028 B	-0-	253	9	2465	2	N	242	357	1	106
02	3696 X	3429	-0-	-267 B	-0-	321	1	2814	3	N	188	199	1	95
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-	193	9			N	NO RPT			95

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
10	20336 X	16354	-0-	-3982 B	-26677	912	1	14313	2	N	1026	1023	0	333
11	18810 X	16579	-0-	-2231 B	-26677	1129	9	14373	2	N	1131	1128	0	333
12	19096 X	15707	-0-	-3389 B	-26677	962	1	13714	3	N	1059	1057	0	141
01	0 X	12789	-0-	12789 B	-13888	1244	9	10673	2	N	829	340	0	265
02	13076 X	15248	-0-	2172 B	-11716	828	1	13168	3	N	1027	10	0	257
03	14477 X	NO RPT	-0-	-14477 B	-11716	1165	9			N	NO RPT	5	8	257

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
10	11191 X	10676	-0-	-515 B	-0-	799	1	7934	2	N	1766	1693	1	273
11	10830 X	9474	-0-	-1356 B	-0-	1943	9	6795	2	N	1730	1743	1	257
12	11191 X	9389	-0-	-1802 B	-0-	776	1	6808	3	N	1666	1647	1	271
01	11060 X	11060	-0-	-0- B	-0-	1903	9	7972	2	N	2014	1973	1	312
02	9156 X	7998	-0-	-1158 B	-0-	748	1	5964	3	N	1303	1310	1	300
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137 B	-0-	1833	9			N	NO RPT			300

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
10	10881 X	5655	-0-	-5226 B	-0-	991	1	3787	2	N	797	746	1	335
11	8310 X	5864	-0-	-2446 B	-0-	877	9	4013	2	N	764	777	1	322
12	8122 X	6422	-0-	-1700 B	-0-	1011	1	4352	3	N	866	968	1	220
01	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	840	9	4109	2	N	669	548	1	341
02	6804 X	6105	-0-	-699 B	-0-	1117	1	4481	3	N	729	905	1	165
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-	953	9			N	NO RPT			165

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEPANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	6262 X	5512	-0-	-750 B	-0-	712	1	4005	2	N	723	758	1		262
11	5970 X	1448	-0-	-4522 B	-0-	795	9								
12	5704 X	4344	-0-	-1360 B	-0-	690	1	758	9	N	689	779	1	4 8	168
01	5518 X	4043	-0-	-1475 B	-0-	577	1	3177	3	N	536	374	1		330
02	4984 X	4272	-0-	-712 B	-0-	590	9								
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-	2	1	3435	2	N	551	566	1		315
						606	9								
						549	1	3073	3	N	591	768	1		138
						650	9								
										N	NO RPT				138
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485															
10	7936 X	3278	-0-	-4658 B	-0-	825	1	1817	2	N	578	755	1	1 8	113
11	6570 X	4222	-0-	-2348 B	-0-	636	9								
12	5921 X	3626	-0-	-2295 B	-0-	943	1	2527	2	N	684	573	1	4 8	220
01	3585 X	3585	-0-	-0- B	-0-	752	9								
02	5648 X	5648	-0-	-0- B	-0-	571	1	2175	3	N	800	762	1		258
03	496 X	NO RPT	-0-	-496 B	-0-	880	9								
						653	1	2111	2	N	746	904	1		100
						821	9								
						1000	1	3518	3	N	1027	927	1		200
						1130	9								
										N	NO RPT				200
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585															
10	58496 X	58496	-0-	-0- B	-0-	435	1	53772	2	N	3899	3893	0	7 8	198
11	13200 X	-0-	-0-	-13200 B	-0-	4289	9								
12	52390 X	-0-	-0-	-52390 B	-0-					N	3	3	8		198
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	0		198
02	52836 X	44	-0-	-52792 B	-0-					N	-0-	-0-			198
03	58497 X	NO RPT	-0-	-58497 B	-0-	34	1	10	9	N	9	9	8		198
										N	NO RPT				198
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
10	74028 X	63799	-0-	-10229 B	-0-	466	1	52506	2	N	9843	9841	0	2 8	162
11	71640 X	14051	-0-	-57589 B	-0-	10827	9								
12	74028 X	-0-	-0-	-74028 B	-0-	103	1	11469	2	N	2254	2251	0	3 8	162
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	2479	9								
02	53620 X	43132	-0-	-10488 B	-0-					N	-0-	-0-			162
03	59365 X	NO RPT	-0-	-59365 B	-0-	400	1	32041	3	N	9719	8705	1	56 8	1120
						10691	9								
										N	NO RPT				1120
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987															
10	14353 X	11694	-0-	-2659 B	-0-	471	1	9982	2	N	926	949	1		344
11	13860 X	10559	-0-	-3301 B	-0-	222	5	1019	9						
12	13795 X	11327	-0-	-2468 B	-0-	459	1	9121	2	N	850	979	1	4 8	211
01	13795 X	8134	-0-	-5661 B	-0-	44	5	935	9						
02	11284 X	8117	-0-	-3167 B	-0-	476	1	9634	3	N	927	789	1	2 8	347
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687 B	-0-	197	5	1020	9						
						315	1	7070	2	N	681	718	1		310
						749	9								
						300	1	6986	3	N	755	725	1	5 8	335
						831	9								
										N	NO RPT				335

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		LP-BUTLER B		WELL #:	1H	RRCID -> 264152	COMPL. DATE 02/21/2012	TOTAL DEPTH 13256	PERF.13623 - 18849			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	18693 X	14946	-0-	-3747 B	-0-	566 1	10157 2	N	2327	1224 0	577 1	643
11	16500 X	7451	-0-	-9049 B	-0-	1663 5	2560 9	N	1557	1847 1		353
12	17050 X	13602	-0-	-3448 B	-0-	312 1	5426 2	N	2108	70 0	2016 1	372
01	14333 X	14333	-0-	-0- B	-0-	1713 9	9119 3	N	2380	2306 1		446
02	13104 X	9893	-0-	-3211 B	-0-	552 1	2319 9	N	1597	1774 1	2 8	267
03	14508 X	NO RPT	-0-	-14508 B	-0-	1612 5	11031 2	N	NO RPT			267
						684 1						
						2618 9						
						514 1						
						1757 9						

SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID -> 264158	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 13458	PERF.13533 - 18203				
10	8556 X	6886	-0-	-1670 B	-0-	755 1	5527 2	N	549	385 1	1 8	332
11	7650 X	7412	-0-	-238 B	-0-	604 9	6022 2	N	523	587 1	1 8	267
12	7750 X	6919	-0-	-831 B	-0-	815 1	5446 3	N	560	691 1	1 8	135
01	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	575 9	4318 2	N	329	181 1		283
02	6804 X	6489	-0-	-315 B	-0-	857 1	5149 3	N	507	577 1	3 8	210
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-	616 9		N	NO RPT			210
						389 1						
						362 9						
						782 1						
						558 9						

HAHN A		WELL #:		1H	RRCID -> 264159	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 13226	PERF.13417 - 18968				
10	11346 X	8715	-0-	-2631 B	-0-	893 1	6859 2	N	875	952 1		245
11	10920 X	7983	-0-	-2937 B	-0-	963 9	6057 2	N	877	775 1	4 8	343
12	11284 X	7926	-0-	-3358 B	-0-	961 1	5873 3	N	920	1103 1	6 8	154
01	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	965 9	4000 2	N	705	691 1	1 8	167
02	7868 X	7297	-0-	-571 B	-0-	1041 1	5451 3	N	800	547 1		420
03	8711 X	NO RPT	-0-	-8711 B	-0-	1012 9		N	NO RPT			420
						520 1						
						776 9						
						966 1						
						880 9						

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 264227	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13664 - 18953				
10	9703 X	7862	-0-	-1841 B	-0-	1140 1	6271 2	N	410	195 1		333
11	9390 X	7519	-0-	-1871 B	-0-	451 9	5806 2	N	416	560 1	1 8	188
12	9641 X	7808	-0-	-1833 B	-0-	1255 1	6009 3	N	410	389 1	1 8	208
01	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	458 9	4571 2	N	344	339 1		213
02	7493 X	7493	-0-	-0- B	-0-	1348 1	5829 3	N	393	473 1		133
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564 B	-0-	451 9		N	NO RPT			133
						859 1						
						378 9						
						1232 1						
						432 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531													
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
10	12617 X	7383	-0-	-5234 B	-0-	471	1	5830	2	N	296	376	188
						756	5	326	9				
11	10230 X	5514	-0-	-4716 B	-0-	510	1	4689	2	N	286	199	275
						315	9						
12	10974 X	5518	-0-	-5456 B	-0-	527	1	4662	3	N	299	194	380
						329	9						
01	10974 X	3807	-0-	-7167 B	-0-	332	1	3249	2	N	205	366	219
						226	9						
02	9912 X	5056	-0-	-4856 B	-0-	456	1	4302	2	N	271	347	143
						298	9						
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					N	NO RPT		143
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697													
10	10943 X	5141	-0-	-5802 B	-33043	523	1	4111	2	N	461	581	226
						507	9						
11	10290 X	-0-	-0-	-10290 B	-33043					N	-0-		226
12	10044 X	-0-	-0-	-10044 B	-33043					N	-0-		226
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-33043					N	-0-		226
02	8232 X	5464	-0-	-2768 B	-33043	195	1	4618	2	N	592	556	258
						651	9					4	8
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-33043					N	NO RPT		258
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825													
10	12028 X	7672	-0-	-4356 B	-0-	453	1	5329	2	N	1718	1690	274
						1890	9					1	8
11	8460 X	5584	-0-	-2876 B	-0-	449	1	3640	2	N	1359	1433	200
						1495	9						
12	8742 X	3548	-0-	-5194 B	-0-	238	1	2419	3	N	810	767	243
						891	9						
01	4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	184	1	3057	2	N	1270	1220	293
						1397	9						
02	6468 X	2590	-0-	-3878 B	-0-	199	1	1695	3	N	633	729	197
						696	9						
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161 B	-0-					N	NO RPT		197
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201													
10	12896 X	10463	-0-	-2433 B	-6650	899	1	7385	2	N	1981	1734	414
						2179	9						
11	11220 X	9567	-0-	-1653 B	-6650	870	1	6689	2	N	1825	1893	343
						2008	9					3	8
12	11563 X	5922	-0-	-5641 B	-6650	457	1	4339	3	N	1024	522	842
						1126	9					3	8
01	4055 X	10705	-0-	6650 B	-0-	682	1	8045	2	N	1798	2105	535
						1978	9						
02	8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	686	1	6265	3	N	1538	1782	289
						1692	9					2	8
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781 B	-0-					N	NO RPT		289

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348	- 18611	
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
10	41313 X	41313	-0-	-0- B	-0-	459 1	26253 2	N	13274	11558 0	1967 1	1006	
						14601 9				7 8			
11	44580 X	44580	-0-	-0- B	-0-	504 1	27897 2	N	14708	12676 0	2714 1	320	
						16179 9				4 8			
12	40610 X	39891	-0-	-719 B	-0-	527 1	23173 3	N	14719	14716 0	3 8	320	
						16191 9							
01	27341 X	27341	-0-	-0- B	-0-	4554 1	13231 2	N	8687	7318 0	1408 1	281	
						9556 9							
02	24411 X	24411	-0-	-0- B	-0-	470 1	13670 3	N	9337	4733 0	4320 1	559	
						10271 9				6 8			
03	46066 X	NO RPT	-0-	-46066 B	-0-			N	NO RPT			559	

STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584	- 17719	
10	15903 X	6122	-0-	-9781 B	-0-	469 1	4847 2	N	733	897 1		258	
						806 9							
11	14430 X	-0-	-0-	-14430 B	-0-			N	-0-			258	
12	13764 X	-0-	-0-	-13764 B	-0-			N	-0-			258	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			258	
02	10752 X	17	-0-	-10735 B	-0-	17 1		N	-0-			258	
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-			N	NO RPT			258	

IMMENHAUSER A		WELL #:		1H	RRCID ->	264786	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13228	- 18379	
*06	39570 X	28532	-0-	-11038 B	-0-	371 1	20337 2	N	7113	7076 0	11 8	84	
						7824 9							
*07	57250 X	57250	-0-	-0- B	-0-	527 1	41924 2	N	13454	13444 0	10 8	84	
						14799 9							
*08	54854 X	54854	-0-	-0- B	-0-	527 1	39442 2	N	13532	13529 0	3 8	84	
						14885 9							
*09	52937 X	52937	-0-	-0- B	-0-	510 1	38776 2	N	12410	12407 0	3 8	84	
						13651 9							

SCHENDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13240	- 18854	
10	20429 X	18689	-0-	-1740 B	-2175	873 1	12462 2	N	4867	4367 0	354 1	281	
						5354 9				1 8			
11	19770 X	20007	-0-	237 B	-1938	853 1	12628 2	N	5933	5926 0	7 8	281	
						6526 9							
12	20429 X	16514	-0-	-3915 B	-1938	651 1	10216 3	N	5134	4575 0	583 1	252	
						5647 9				5 8			
01	16344 X	18282	-0-	1938 B	-0-	2545 1	10426 2	N	4828	2837 0	1776 1	467	
						5311 9							
02	14112 X	13405	-0-	-707 B	-0-	671 1	8686 3	N	3680	3906 1	3 8	238	
						4048 9							
03	15624 X	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-			N	NO RPT			238	

HARTMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13543	- 16655	
10	34534 X	29689	-0-	-4845 B	-0-	485 1	23399 2	N	5277	5277 0		222	
						5805 9							
11	33420 X	28459	-0-	-4961 B	-0-	484 1	22296 2	N	5163	5160 0	3 8	222	
						5679 9							
12	34534 X	25689	-0-	-8845 B	-0-	521 1	19263 3	N	5368	5368 0		222	
						5905 9							
01	21635 X	21635	-0-	-0- B	-0-	3859 1	13714 2	N	3693	3693 1		222	
						4062 9							
02	24757 X	24757	-0-	-0- B	-0-	467 1	18035 3	N	5686	59 0	5296 1	553	
						6255 9							
03	25885 X	NO RPT	-0-	-25885 B	-0-			N	NO RPT			553	

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 -> 264956	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 13332	PERF.13658	- 19015			
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	
10	1178 X	770	-0-	-408 B	-0-	14 1 258 5	399 2 99 9	N	90	193 1	294
11	2070 X	772	-0-	-1298 B	-0-	26 1 9 5	516 2 221 9	N	201	7 8	488
12	22413 X	16405	-0-	-6008 B	-0-	699 1 3801 9	11905 2	N	3455	389 0 20 8	2984 1 550
01	18534 X	18534	-0-	-0- B	-0-	2626 1 4111 9	11797 2	N	3737	3273 0	861 1 153
02	14285 X	14285	-0-	-0- B	-0-	462 1 3532 9	10291 2	N	3211	49 0 5 8	2818 1 492
03	806 X	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		492

WAGNER B		WELL #: 1H		RRCID -> 264992	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 13380	PERF.13321	- 18575			
10	25079 X	23983	-0-	-1096 B	-1877	1249 1 3754 9	18980 2	N	3413	3413 0	83
11	24270 X	15102	-0-	-9168 B	-1877	803 1 2490 9	11809 2	N	2264	2264 0	83
12	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-1877			N	-0-		83
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1877			N	-0-		83
02	19460 X	389	-0-	-19071 B	-1877	52 1 187 9	150 3	N	170		253
03	21545 X	NO RPT	-0-	-21545 B	-1877			N	NO RPT		253

BOYSEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 265069	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 12866	PERF.13107	- 16457			
10	4061 X	1201	-0-	-2860 B	-0-	226 1 197 9	778 2	N	179	192 1 4 8	148
11	3900 X	3031	-0-	-869 B	-0-	395 1 514 9	2122 2	N	467	392 1	223
12	3844 X	2940	-0-	-904 B	-0-	791 1 624 9	1525 3	N	567	543 1	247
01	2135 X	2135	-0-	-0- B	-0-	588 1 404 9	1143 2	N	367	521 1	93
02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	733 1 573 9	1735 3	N	521	359 1	255
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT		255

JORDAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 265194	COMPL. DATE 02/23/2012	TOTAL DEPTH 13776	PERF.13773	- 19233			
10	32798 X	30715	-0-	-2083 B	-22970	525 1 4139 9	26051 2	N	3763	3429 0 1 8	197 1 226
11	31740 X	28219	-0-	-3521 B	-22970	510 1 3713 9	23996 2	N	3375	3366 0 7 8	228
12	31806 X	25555	-0-	-6251 B	-22970	520 1 3295 9	21740 3	N	2995	2596 0 3 8	524 1 100
01	5111 X	28081	-0-	22970 B	-0-	3252 1 3348 9	21481 2	N	3044	2783 0	162 1 199
02	22652 X	22554	-0-	-98 B	-0-	472 1 3159 9	18923 2	N	2872	77 0 5 8	2454 1 535
03	25079 X	NO RPT	-0-	-25079 B	-0-			N	NO RPT		535

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		21080 X	18222	-0-	-2858 B	-26460	486 1	14588 2	N	2862	2676 0	193 1	285	
							3148 9				1 8			
11		20400 X	17814	-0-	-2586 B	-26460	510 1	14482 2	N	2565	2542 0	3 8	305	
							2822 9							
12		21080 X	16051	-0-	-5029 B	-26460	527 1	12913 3	N	2374	2141 0	3 8	535	
							2611 9							
01		0 X	19211	-0-	19211 B	-7249	2268 1	14297 2	N	2405	2259 0	374 1	307	
							2646 9							
02		13776 X	14602	-0-	826 B	-6423	476 1	11706 3	N	2200	1116 0	931 1	458	
							2420 9				2 8			
03		15252 X	NO RPT	-0-	-15252 B	-6423			N	NO RPT			458	
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
10		17856 X	220	-0-	-17636 B	-0-	10 1	167 2	N	39	8 8		212	
							43 9							
11		1200 X	36	-0-	-1164 B	-0-	34 1	2 9	N	2	2 8		212	
									N	2	2 8		212	
12		1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			212	
									N				212	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N				212	
									N				212	
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	17 1	10 9	N	9	9 8		212	
									N	NO RPT			212	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			212	
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
10		29822 X	28910	-0-	-912 B	-7991	460 1	23059 2	N	4901	4901 0		151	
							5391 9							
11		28860 X	28695	-0-	-165 B	-7991	510 1	22260 2	N	5386	5384 0	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				3 8			
03		23684 X	NO RPT	-0-	-23684 B	-0-			N	NO RPT			464	
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
10		11793 X	11793	-0-	-0- B	-0-	300 1	5454 2	N	5490	5052 1	1 8	760	
							6039 9							
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	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-			N	NO RPT			360	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		17856 X	-0-	-0-	-17856 B	-0-						N	-0-				125
11		15810 X	355	-0-	-15455 B	-0-	24	1	306	2		N	23	23	8		125
							25	9									
12		16337 X	-0-	-0-	-16337 B	-0-						N	-0-				125
01		248 X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2				N	-0-				125
02		336 X	17	-0-	-319 B	-0-		17	1			N	-0-				125
03		372 X	NO RPT	-0-	-372 B	-0-						N	NO RPT				125
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370																	
10		32643 X	27284	-0-	-5359 B	-0-	525	1	23763	2		N	2724	2655	0		210
							2996	9									
11		31590 X	24612	-0-	-6978 B	-0-	510	1	21581	2		N	2292	2285	0	7	8
							2521	9									
12		30566 X	21613	-0-	-8953 B	-0-	498	1	18588	3		N	2297	1297	0	1079	1
							2527	9						5	8		
01		22362 X	22362	-0-	-0- B	-0-	2329	1	17544	2		N	2263	2075	0	182	1
							2489	9									
02		20384 X	18263	-0-	-2121 B	-0-	476	1	15513	3		N	2067	25	0	1569	1
							2274	9						7	8		
03		22568 X	NO RPT	-0-	-22568 B	-0-						N	NO RPT				598
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743																	
10		23436 X	15479	-0-	-7957 B	-0-	476	1	14524	2		N	435	84	0	194	1
							479	9						3	8		
11		19620 X	14962	-0-	-4658 B	-0-	488	1	13990	2		N	440	390	1	3	8
							484	9									
12		20243 X	14697	-0-	-5546 B	-0-	486	1	13735	3		N	433	393	1		
							476	9									
01		10937 X	10937	-0-	-0- B	-0-	354	1	10234	2		N	317	361	1		
							349	9									
02		13802 X	13802	-0-	-0- B	-0-	456	1	12888	3		N	416	561	1	3	8
							458	9									
03		14601 X	NO RPT	-0-	-14601 B	-0-						N	NO RPT				182
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191																	
10		23438 X	23438	-0-	-0- B	-0-	523	1	15869	2		N	6405	6227	0	13	8
							7046	9									
11		26400 X	20723	-0-	-5677 B	-0-	458	1	14539	2		N	5205	4720	0	371	1
							5726	9						30	8		
12		26133 X	19200	-0-	-6933 B	-0-	521	1	12574	3		N	5550	5037	0	573	1
							6105	9						31	8		
01		26133 X	11550	-0-	-14583 B	-0-	1931	1	6444	2		N	2886	2800	0	178	1
							3175	9									
02		23604 X	17	-0-	-23587 B	-0-		17				N	-0-				112
03		23436 X	NO RPT	-0-	-23436 B	-0-						N	NO RPT				112

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GUEVARA A		WELL #:		1H	RRCID ->	265749	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13300	- 18374	
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
10	14911 X	8749	-0-	-6162 B	-0-	454 1	6377 2	N	721	751 1			257
11	14430 X	6567	-0-	-7863 B	-0-	1125 5	793 9	N	818	763 1	4 8		308
12	14880 X	7945	-0-	-6935 B	-0-	475 1	5192 2	N	1002	963 1	5 8		342
01	4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	900 9	6316 3	N	579	667 1			254
02	6720 X	4459	-0-	-2261 B	-0-	527 1	3856 2	N	582	554 1			282
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-	1102 9	3566 2	N	NO RPT				282
						388 1							
						637 9							
						253 1							
						640 9							

J-HERMANN D		WELL #:		1H	RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	13617	PERF.13695	- 17692	
10	9920 X	7153	-0-	-2767 B	-0-	420 1	6183 2	N	500	380 1			269
11	8880 X	8048	-0-	-832 B	-0-	550 9	6942 2	N	579	397 1	4 8		447
12	8804 X	1850	-0-	-6954 B	-0-	469 1	1638 3	N	94	199 1			342
01	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	637 9	2826 2	N	239	358 1			223
02	6580 X	1536	-0-	-5044 B	-0-	109 1	1314 2	N	153				376
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-	103 9		N	NO RPT				376
						133 1							
						263 9							
						54 1							
						168 9							

CROW A		WELL #:		2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707	- 18275	
10	56544 X	54575	-0-	-1969 B	-0-	524 1	47065 2	N	6351	4275 0	1884 1		262
11	55170 X	21732	-0-	-33438 B	-0-	6986 9	17673 2	N	3436	3331 1	3 8		364
12	61411 X	32420	-0-	-28991 B	-0-	279 1	25807 3	N	5546	5728 1	16 8		166
01	61411 X	28794	-0-	-32617 B	-0-	3780 9	22902 2	N	4877	4742 1			301
02	55468 X	23305	-0-	-32163 B	-0-	512 1	18599 3	N	3845	3611 1	5 8		530
03	54560 X	NO RPT	-0-	-54560 B	-0-	6101 9		N	NO RPT				530
						527 1							
						5365 9							
						476 1							
						4230 9							

LANE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816	- 18283	
10	22165 X	16103	-0-	-6062 B	-33019	456 1	14545 2	N	1002	999 0	3 8		140
11	20280 X	15958	-0-	-4322 B	-33019	1102 9	14325 2	N	1026	994 0	5 8		167
12	19809 X	14350	-0-	-5459 B	-33019	504 1	12645 3	N	1072	379 0	577 1		283
01	0 X	10430	-0-	10430 B	-22589	1129 9	9115 2	N	775	85 0	743 1		230
02	14784 X	13866	-0-	-918 B	-22589	526 1	12252 3	N	1064	505 0	518 1		267
03	16368 X	NO RPT	-0-	-16368 B	-22589	1179 9		N	NO RPT	4 8			267
						462 1							
						853 9							
						444 1							
						1170 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	20832 X	16673	-0-	-4159 B	-0-	455	1	15263	2	N	868	865	0	3 8	128
						955	9								
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	NO RPT	-0-	-16678 B	-0-					N	NO RPT				310
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451															
10	14694 X	148	-0-	-14546 B	-65678	49	1	99	2	N	-0-				232
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	NO RPT	-0-	-155 B	-65619					N	NO RPT				143
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774															
10	31558 X	21688	-0-	-9870 B	-0-	485	1	20190	2	N	921	969	1	3 8	316
						1013	9								
11	28140 X	20988	-0-	-7152 B	-0-	510	1	19456	2	N	929	769	1	5 8	471
						1022	9								
12	27342 X	20593	-0-	-6749 B	-0-	527	1	19054	3	N	920	978	1	4 8	409
						1012	9								
01	13854 X	13854	-0-	-0- B	-0-	353	1	12789	2	N	647	559	1		497
						712	9								
02	18452 X	17405	-0-	-1047 B	-0-	423	1	16090	3	N	811	958	1		350
						892	9								
03	20429 X	NO RPT	-0-	-20429 B	-0-					N	NO RPT				350
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
10	44206 X	21822	-0-	-22384 B	-0-	415	1	14180	2	N	6570	5047	0	780 1	870
						7227	9					1	8		
11	42780 X	34575	-0-	-8205 B	-0-	507	1	24054	2	N	9104	9102	0	379 1	487
						10014	9					6	8		
12	42129 X	27469	-0-	-14660 B	-0-	508	1	17315	3	N	8769	7875	0	1113 1	265
						9646	9					3	8		
01	26690 X	26690	-0-	-0- B	-0-	3489	1	14596	2	N	7823	6353	0	1404 1	331
						8605	9								
02	19958 X	19958	-0-	-0- B	-0-	458	1	12473	3	N	6388	96	0	5667 1	951
						7027	9					5	8		
03	21080 X	NO RPT	-0-	-21080 B	-0-					N	NO RPT				951

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 -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603						
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		
10	125991 X	10721	-0-	-115270 B	-0-	454 1	9204 2	N	966	757 1	3 8	455		
						1063 9								
11	16290 X	11464	-0-	-4826 B	-0-	904 1	9540 2	N	927	970 1		412		
						1020 9								
12	14477 X	12752	-0-	-1725 B	-0-	1246 1	10427 3	N	981	951 1	12 8	430		
						1079 9								
01	8320 X	8320	-0-	-0- B	-0-	829 1	6730 2	N	692	526 1		596		
						761 9								
02	10976 X	8779	-0-	-2197 B	-0-	876 1	7165 3	N	671	1088 1	1 8	178		
						738 9								
03	12741 X	NO RPT	-0-	-12741 B	-0-			N	NO RPT			178		

H SISTERS A		WELL #: 1H		RRCID -> 266749	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL DEPTH 13788	PERF.13601	- 19563						
10	82305 X	61773	-0-	-20532 B	-0-	495 1	56228 2	N	4591	4135 0	366 1	225		
						5050 9				12 8				
11	76110 X	61602	-0-	-14508 B	-0-	510 1	55712 2	N	4891	4879 0	12 8	225		
						5380 9								
12	73687 X	56411	-0-	-17276 B	-0-	527 1	50699 3	N	4714	4704 0	10 8	225		
						5185 9								
01	34687 X	34687	-0-	-0- B	-0-	3442 1	28333 2	N	2647	2647 0		225		
						2912 9								
02	50876 X	17	-0-	-50859 B	-0-	17 1		N	-0-			225		
03	56327 X	NO RPT	-0-	-56327 B	-0-			N	NO RPT			225		

HINOJOSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979						
10	7037 X	5621	-0-	-1416 B	-0-	801 1	4462 2	N	325	383 1	3 8	212		
						358 9								
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	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-			N	NO RPT			319		

MIGURA B		WELL #: 1H		RRCID -> 266757	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 13502	PERF.13702	- 16570						
10	42501 X	35082	-0-	-7419 B	-0-	527 1	28879 2	N	5160	4593 0	392 1	257		
						5676 9				3 8				
11	46050 X	30765	-0-	-15285 B	-0-	508 1	25611 2	N	4224	4216 0	8 8	257		
						4646 9								
12	47585 X	26097	-0-	-21488 B	-0-	523 1	21135 3	N	4035	3614 0	542 1	123		
						4439 9				13 8				
01	27462 X	27462	-0-	-0- B	-0-	3538 1	19785 2	N	3763	3362 0	377 1	147		
						4139 9								
02	23576 X	21277	-0-	-2299 B	-0-	468 1	17167 3	N	3311	1709 0	1552 1	187		
						3642 9				10 8				
03	26102 X	NO RPT	-0-	-26102 B	-0-			N	NO RPT			187		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		82336 X	67095	-0-	-15241 B	-0-	460 1	61215 2	N		4927	4922 0	5 8	86	
							5420 9								
11		79680 X	68237	-0-	-11443 B	-0-	510 1	61941 2	N		5260	5252 0	8 8	86	
							5786 9								
12		78182 X	41349	-0-	-36833 B	-0-	418 1	37607 3	N		3022	2388 0	555 1	159	
							3324 9					6 8			
01		31769 X	31769	-0-	-0- B	-0-	2999 1	25812 2	N		2689	2225 0	187 1	436	
							2958 9								
02		55580 X	22754	-0-	-32826 B	-0-	323 1	19861 3	N		2336	2484 1	11 8	277	
							2570 9								
03		61535 X	NO RPT	-0-	-61535 B	-0-			N		NO RPT			277	
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675															
10		45539 X	31626	-0-	-13913 B	-0-	523 1	23553 2	N		6864	6680 0	4 8	217	
							7550 9								
11		25896 X	25896	-0-	-0- B	-0-	510 1	19720 2	N		5151	5138 0	186 1	38	
							5666 9					6 8			
12		35836 X	26183	-0-	-9653 B	-0-	525 1	20575 3	N		4621	4175 0	348 1	127	
							5083 9					9 8			
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	3044 1	473	
							3717 9					3 8			
03		31620 X	NO RPT	-0-	-31620 B	-0-			N		NO RPT			473	
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325															
10		21886 X	15889	-0-	-5997 B	-0-	1178 1	14126 2	N		532	529 0	3 8	115	
							585 9								
11		19650 X	15441	-0-	-4209 B	-0-	1308 1	13395 2	N		671	628 0	3 8	155	
							738 9								
12		19468 X	16168	-0-	-3300 B	-0-	1293 1	14293 3	N		529	119 0	387 1	175	
							582 9					3 8			
01		10092 X	10092	-0-	-0- B	-0-	954 1	8609 2	N		481	51 0	367 1	238	
							529 9								
02		13216 X	12983	-0-	-233 B	-0-	1226 1	11102 3	N		595	336 0	9 8	488	
							655 9								
03		14632 X	NO RPT	-0-	-14632 B	-0-			N		NO RPT			488	
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
10		29977 X	24040	-0-	-5937 B	-0-	526 1	21212 2	N		2093	2102 1	1 8	203	
							2302 9								
11		29010 X	22421	-0-	-6589 B	-0-	510 1	19707 2	N		2004	1941 1		266	
							2204 9								
12		29450 X	22305	-0-	-7145 B	-0-	527 1	19585 3	N		1994	1995 1	6 8	259	
							2193 9								
01		20841 X	20841	-0-	-0- B	-0-	527 1	18167 2	N		1952	1956 1		255	
							2147 9								
02		18424 X	17722	-0-	-702 B	-0-	465 1	15451 3	N		1642	1432 1	5 8	460	
							1806 9								
03		20398 X	NO RPT	-0-	-20398 B	-0-			N		NO RPT			460	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
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
10	56947 X	12921	-0-	-44026 B	-0-	293	1	11538	2	N	991	593	1	751
11	45300 X	22733	-0-	-22567 B	-0-	1090	9	20409	2	N	1655	1955	1	444
12	41261 X	22512	-0-	-18749 B	-0-	503	1	20123	3	N	1695	1198	1	933
01	34038 X	11275	-0-	-22763 B	-0-	1821	9	10010	2	N	896	1450	1	379
02	28336 X	17	-0-	-28319 B	-0-	524	1			N	-0-			379
03	23498 X	NO RPT	-0-	-23498 B	-0-	1865	9			N	NO RPT			379
						279	1							
						986	9							
						17	1							
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
10	17608 X	7055	-0-	-10553 B	-0-	372	1	5524	2	N	1054	1161	1	285
11	4980 X	-0-	-0-	-4980 B	-0-	1159	9			N	-0-			285
12	12989 X	7783	-0-	-5206 B	-0-	453	1	6097	3	N	1121	1116	1	286
01	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	1233	9	2776	2	N	496	190	1	592
02	6160 X	3390	-0-	-2770 B	-0-	312	1	2592	3	N	408	456	1	535
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-	546	9			N	NO RPT			535
						349	1							
						449	9							
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027														
10	31217 X	20399	-0-	-10818 B	-0-	506	1	17881	2	N	1829	1627	0	129
11	27210 X	19285	-0-	-7925 B	-0-	2012	9	16711	2	N	1876	1872	0	129
12	26877 X	816	-0-	-26061 B	-0-	510	1	705	3	N	81	78	0	129
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	2064	9			N	-0-			129
02	15680 X	17	-0-	-15663 B	-0-	22	1			N	-0-			129
03	17360 X	NO RPT	-0-	-17360 B	-0-	89	9			N	NO RPT			129
						17	1							
MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575														
10	8060 X	6303	-0-	-1757 B	-0-	472	1	5609	2	N	202	192	1	188
11	7590 X	6067	-0-	-1523 B	-0-	222	9	5103	2	N	174	194	1	168
12	7533 X	7227	-0-	-306 B	-0-	773	1	6250	3	N	205	191	1	182
01	7533 X	5622	-0-	-1911 B	-0-	191	9	4860	2	N	160	169	1	173
02	6272 X	4905	-0-	-1367 B	-0-	751	1			N	-0-			153
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-	226	9	4297	3	N	161	181	1	153
						586	1							
						176	9							
						431	1							
						177	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616		
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	
10	14694 X	8515	-0-	-6179 B	-0-	1064	1	6503	2	N	862	945	1	308
						948	9							
11	11340 X	8603	-0-	-2737 B	-0-	1129	1	6560	2	N	831	779	1	355
						914	9					5	8	
12	11718 X	7932	-0-	-3786 B	-0-	1045	1	5931	3	N	869	977	1	247
						956	9							
01	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	738	1	4553	2	N	782	711	1	318
						860	9							
02	8848 X	8659	-0-	-189 B	-0-	998	1	6825	3	N	760	545	1	533
						836	9							
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897 B	-0-					N	NO RPT			533

WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733		
10	8866 X	6306	-0-	-2560 B	-0-	1034	1	5042	2	N	209	190	1	192
						230	9							
11	8580 X	7304	-0-	-1276 B	-0-	1224	1	5836	2	N	222	181	1	233
						244	9							
12	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	1337	1	6814	3	N	250	381	1	102
						275	9							
01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	881	1	4004	2	N	174	178	1	98
						191	9							
02	7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	1074	1	5939	3	N	195	191	1	102
						215	9							
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT			102

LYMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	267045	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13031	- 18609		
10	10726 X	8172	-0-	-2554 B	-0-	967	1	5824	2	N	1255	1313	1	268
						1381	9					1	8	
11	10770 X	8241	-0-	-2529 B	-0-	1075	1	5776	2	N	1264	1135	1	397
						1390	9							
12	11129 X	9177	-0-	-1952 B	-0-	1197	1	6618	3	N	1238	1335	1	299
						1362	9					1	8	
01	9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	678	1	7785	2	N	952	881	1	370
						1047	9							
02	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	1071	1	6032	3	N	1251	1449	1	172
						1376	9							
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-					N	NO RPT			172

WITTE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.13602	- 19180		
10	9610 X	7305	-0-	-2305 B	-0-	1108	1	5330	2	N	788	762	1	353
						867	9					1	8	
11	9690 X	7223	-0-	-2467 B	-0-	1257	1	5232	2	N	667	767	1	253
						734	9							
12	10013 X	9359	-0-	-654 B	-0-	1364	1	7179	3	N	742	767	1	228
						816	9							
01	7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	879	1	5479	2	N	640	508	1	360
						704	9							
02	7896 X	6240	-0-	-1656 B	-0-	1091	1	4437	3	N	647	882	1	123
						712	9					2	8	
03	9145 X	NO RPT	-0-	-9145 B	-0-					N	NO RPT			123

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	15097 X	6036	-0-	-9061 B	-0-	418 1	4605 2	N	921	946 1	398		
11	14610 X	6472	-0-	-8138 B	-0-	1013 9	4798 2	N	1112	1150 1	360		
12	10912 X	7399	-0-	-3513 B	-0-	451 1	5656 3	N	1124	952 1	530	2	8
01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	1223 9	3338 2	N	732	923 1	339		
02	5292 X	2917	-0-	-2375 B	-0-	507 1	2133 2	N	569	587 1	321		
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-	1236 9		N	NO RPT		321		
						314 1							
						805 9							
						158 1							
						626 9							
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801													
10	8060 X	127	-0-	-7933 B	-0-	55 1	32 2	N	36	1 8	145		
11	6120 X	30	-0-	-6090 B	-0-	40 9	24 9	N	22	22 8	145		
12	5332 X	-0-	-0-	-5332 B	-0-	6 1		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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		145		
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335													
10	103385 X	31966	-0-	-71419 B	-0-	176 1	28545 2	N	2950	2947 0	234	3	8
11	100050 X	-0-	-0-	-100050 B	-0-	3245 9		N	-0-		234		
12	103385 X	-0-	-0-	-103385 B	-0-			N	1	1 8	234		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		234		
02	74284 X	34	-0-	-74250 B	-0-	34 1		N	-0-		234		
03	31961 X	NO RPT	-0-	-31961 B	-0-			N	NO RPT		234		
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668													
10	8153 X	6665	-0-	-1488 B	-0-	378 1	4043 2	N	840	759 1	340	1	8
11	7890 X	5833	-0-	-2057 B	-0-	1320 5	924 9	N	513	519 1	331	3	8
12	9695 X	9695	-0-	-0- B	-0-	331 1	3412 2	N					
01	4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	1526 5	564 9	N	1641	1536 1	432	4	8
02	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	527 1	6129 3	N	769	859 1	342		
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-	1234 5	1805 9	N	1004	942 1	403	1	8
						337 1	3457 2	N					
						846 9							
						476 1	4429 3	N					
						1019 5	1104 9	N					
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062													
10	85467 X	60543	-0-	-24924 B	-0-	475 1	52521 2	N	6861	6812 0	188	364	1
11	78390 X	53255	-0-	-25135 B	-0-	7547 9	49346 2	N	3092	3086 0	188	6	8
12	78213 X	55109	-0-	-23104 B	-0-	508 1	47098 3	N	6804	6799 0	188	5	8
01	41940 X	41940	-0-	-0- B	-0-	3401 9		N	4334	4334 0	188		
02	50624 X	45940	-0-	-4684 B	-0-	527 1	31116 2	N	6373	43 0	995	5516	1
03	56048 X	NO RPT	-0-	-56048 B	-0-	7484 9		N		7 8	995		
						6057 1	38473 3	N					
						4767 9							
						7010 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		46996 X	32480	-0-	-14516 B	-0-	385	1	30295	2	N	1636	1625	0	11 8	318
							1800	9								
11		41010 X	-0-	-0-	-41010 B	-0-					N	-0-				318
12		53289 X	-0-	-0-	-53289 B	-0-					N	-0-				318
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				318
02		16464 X	34	-0-	-16430 B	-0-	34	1			N	-0-				318
03		18228 X	NO RPT	-0-	-18228 B	-0-					N	NO RPT				318

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536																
10		12090 X	8108	-0-	-3982 B	-0-	454	1	6447	2	N	1097	960	1	1 8	343
							1207	9								
11		11490 X	9240	-0-	-2250 B	-0-	489	1	7551	2	N	1091	1153	1	1 8	280
							1200	9								
12		10850 X	8057	-0-	-2793 B	-0-	457	1	6439	3	N	1055	920	1	5 8	410
							1161	9								
01		5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	347	1	4846	2	N	722	715	1		417
							794	9								
02		5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	476	1	4440	2	N	972	1147	1		242
							1069	9								
03		5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-					N	NO RPT				242

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486																
10		15066 X	9801	-0-	-5265 B	-0-	454	1	7852	2	N	1359	927	1		722
							1495	9								
11		13800 X	9827	-0-	-3973 B	-0-	489	1	7887	2	N	1319	1888	1	7 8	146
							1451	9								
12		13206 X	9609	-0-	-3597 B	-0-	527	1	7646	3	N	1305	1156	1		295
							1436	9								
01		6913 X	6913	-0-	-0- B	-0-	345	1	5609	2	N	872	712	1		455
							959	9								
02		8221 X	8221	-0-	-0- B	-0-	463	1	6386	3	N	1247	1333	1	1 8	368
							1372	9								
03		6727 X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-					N	NO RPT				368

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262																
10		59303 X	34500	-0-	-24803 B	-0-	505	1	29571	2	N	4022	3563	0	378 1	250
							4424	9					8 8			
11		53010 X	31788	-0-	-21222 B	-0-	506	1	27175	2	N	3734	3733	0	6 8	245
							4107	9								
12		50251 X	26832	-0-	-23419 B	-0-	523	1	21854	3	N	4050	4044	0	6 8	245
							4455	9								
01		25806 X	25806	-0-	-0- B	-0-	2926	1	18714	2	N	3787	2209	0	1722 1	101
							4166	9								
02		24808 X	18588	-0-	-6220 B	-0-	463	1	14509	3	N	3287	2697	1	7 8	684
							3616	9								
03		27466 X	NO RPT	-0-	-27466 B	-0-					N	NO RPT				684

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
FRIEDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	267638	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	13563	PERF.13589	- 18931	
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
10	16244 X	9568	-0-	-6676 B	-0-	1084 1	7581 2	N		821	765 1	4 8	412
						903 9							
11	14190 X	10564	-0-	-3626 B	-0-	997 1	8699 2	N		789	971 1	2 8	228
						868 9							
12	13826 X	12346	-0-	-1480 B	-0-	1218 1	10242 3	N		805	774 1		259
						886 9							
01	8638 X	8638	-0-	-0- B	-0-	764 1	7265 2	N		554	504 1		309
						609 9							
02	10224 X	10224	-0-	-0- B	-0-	990 1	8463 3	N		701	900 1	1 8	109
						771 9							
03	9517 X	NO RPT	-0-	-9517 B	-0-			N		NO RPT			109

FISHER B		WELL #:		1H	RRCID ->	267703	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	13148	PERF.13646	- 19009	
10	65007 X	48029	-0-	-16978 B	-0-	506 1	40377 2	N		6496	4718 0	1779 1	75
						7146 9					8 8		
11	62910 X	45213	-0-	-17697 B	-0-	494 1	37038 2	N		6983	6977 0	6 8	75
						7681 9							
12	64604 X	1713	-0-	-62891 B	-0-	22 1	1355 3	N		305	294 0	11 8	75
						336 9							
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			75
02	34860 X	17	-0-	-34843 B	-0-	17 1		N		-0-			75
03	38595 X	NO RPT	-0-	-38595 B	-0-			N		NO RPT			75

FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID ->	267921	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13719	- 16678	
10	6913 X	5252	-0-	-1661 B	-0-	739 1	4125 2	N		353	385 1		238
						388 9							
11	5910 X	5080	-0-	-830 B	-0-	868 1	3846 2	N		333	389 1		182
						366 9							
12	5735 X	4657	-0-	-1078 B	-0-	645 1	3634 3	N		344	382 1	2 8	142
						378 9							
01	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	540 1	3079 2	N		262	182 1		222
						288 9							
02	4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	701 1	3814 3	N		322	384 1	5 8	155
						354 9							
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-			N		NO RPT			155

HODGE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267978	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349	
10	63178 X	38305	-0-	-24873 B	-0-	458 1	33712 2	N		3759	3743 0	182 1	159
						4135 9					8 8		
11	56880 X	36778	-0-	-20102 B	-0-	488 1	32103 2	N		3806	3264 0	551 1	143
						4187 9					7 8		
12	54560 X	32767	-0-	-21793 B	-0-	527 1	28380 3	N		3509	3505 0	4 8	143
						3860 9							
01	25024 X	25024	-0-	-0- B	-0-	3276 1	19141 2	N		2370	2370 0		143
						2607 9							
02	31444 X	28626	-0-	-2818 B	-0-	476 1	24498 3	N		3320	60 0	2981 1	413
						3652 9					9 8		
03	34813 X	NO RPT	-0-	-34813 B	-0-			N		NO RPT			413

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225															
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	
10	61008 X	44660	-0-	-16348 B	-0-	505	1	37630	2	N	5932	4801	0	1274 1	122
						6525	9					5	8		
11	53130 X	42439	-0-	-10691 B	-0-	496	1	35552	2	N	5810	5805	0	5 8	122
						6391	9								
12	50375 X	24129	-0-	-26246 B	-0-	331	1	19454	3	N	3949	3941	0	8 8	122
						4344	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				122
02	35028 X	17	-0-	-35011 B	-0-	17	1			N	-0-				122
03	38781 X	NO RPT	-0-	-38781 B	-0-					N	NO RPT				122
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477															
10	33604 X	24205	-0-	-9399 B	-0-	485	1	22576	2	N	1040	1146	1	5 8	323
						1144	9								
11	30210 X	23548	-0-	-6662 B	-0-	510	1	21917	2	N	1019	971	1	4 8	367
						1121	9								
12	29450 X	22259	-0-	-7191 B	-0-	513	1	20615	3	N	1028	787	1	5 8	603
						1131	9								
01	14357 X	14357	-0-	-0- B	-0-	342	1	13255	2	N	691	922	1		372
						760	9								
02	20860 X	4748	-0-	-16112 B	-0-	116	1	4357	3	N	250	370	1		252
						275	9								
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095 B	-0-					N	NO RPT				252
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951															
10	52111 X	32940	-0-	-19171 B	-0-	505	1	28619	2	N	3469	2920	0	579 1	108
						3816	9					1	8		
11	45120 X	31662	-0-	-13458 B	-0-	510	1	27144	2	N	3644	3639	0	5 8	108
						4008	9								
12	41168 X	28084	-0-	-13084 B	-0-	521	1	23746	3	N	3470	3465	0	5 8	108
						3817	9								
01	29739 X	29739	-0-	-0- B	-0-	3059	1	22834	2	N	3496	2108	0	1228 1	268
						3846	9								
02	25200 X	24606	-0-	-594 B	-0-	476	1	20645	3	N	3168	2887	1	6 8	543
						3485	9								
03	27900 X	NO RPT	-0-	-27900 B	-0-					N	NO RPT				543
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190															
10	23064 X	14977	-0-	-8087 B	-0-	476	1	13753	2	N	680	684	1	1 8	183
						748	9								
11	20520 X	15102	-0-	-5418 B	-0-	482	1	13839	2	N	710	595	1	4 8	294
						781	9								
12	20026 X	15897	-0-	-4129 B	-0-	527	1	14527	3	N	766	595	1	3 8	462
						843	9								
01	9757 X	9757	-0-	-0- B	-0-	318	1	8916	2	N	475	547	1		390
						523	9								
02	13944 X	10722	-0-	-3222 B	-0-	294	1	9940	3	N	444	568	1	3 8	263
						488	9								
03	15438 X	NO RPT	-0-	-15438 B	-0-					N	NO RPT				263

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SCHROEDER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268026	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL	DEPTH	13282	PERF.	13400	-	18460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14570 X	9885	-0-	-4685 B	-0-	833	1	7855	2	N	1088	766	1		377
11	12480 X	9015	-0-	-3465 B	-0-	1197	9	6551	2	N	1131	1123	1	7 8	378
12	12183 X	9471	-0-	-2712 B	-0-	1220	1	7008	3	N	1096	1280	1		194
01	7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	1244	9	5662	2	N	891	908	1		177
02	8318 X	8318	-0-	-0- B	-0-	1257	1	6239	3	N	978	917	1		238
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-	1206	9			N	NO RPT				238

M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.	13623	-	17483
10	65751 X	51170	-0-	-14581 B	-0-	479	1	46006	2	N	4259	4224	0	194 1	189
11	60630 X	50057	-0-	-10573 B	-0-	4685	9	4479	2	N	4479	4474	0	5 8	189
12	59861 X	44668	-0-	-15193 B	-0-	490	1	39540	3	N	4183	4181	0	2 8	189
01	34743 X	34743	-0-	-0- B	-0-	4927	9	27145	2	N	2827	2827	0		189
02	42616 X	38759	-0-	-3857 B	-0-	527	1	33654	3	N	4208	25	0	4079 1	285
03	47182 X	NO RPT	-0-	-47182 B	-0-	4601	9			N	NO RPT	8	8		285

M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	13508	PERF.	13599	-	16883
10	38142 X	38142	-0-	-0- B	-0-	479	1	33865	2	N	3453	3428	0	194 1	226
11	36067 X	36067	-0-	-0- B	-0-	3798	9	3503	2	N	3503	3500	0	3 8	226
12	31955 X	31955	-0-	-0- B	-0-	496	1	27909	3	N	3199	3197	0	2 8	226
01	24982 X	24982	-0-	-0- B	-0-	3853	9	19062	2	N	2332	2332	0		226
02	31416 X	29631	-0-	-1785 B	-0-	527	1	25511	3	N	3313	21	0	3096 1	413
03	34782 X	NO RPT	-0-	-34782 B	-0-	3519	9			N	NO RPT	9	8		413

POHLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.	13525	-	18291
10	11780 X	8658	-0-	-3122 B	-0-	457	1	7027	2	N	1067	968	1	1 8	350
11	10920 X	8758	-0-	-2162 B	-0-	1174	9	6603	2	N	1098	1141	1	7 8	300
12	11386 X	11386	-0-	-0- B	-0-	947	1	9124	3	N	1046	1168	1	3 8	175
01	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	1208	9	5311	2	N	831	649	1		357
02	8176 X	7863	-0-	-313 B	-0-	1111	1	6404	3	N	822	920	1		259
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-	1151	9			N	NO RPT				259

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														
MOC A		WELL #:		1H	RRCID -> 268536	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 13630	PERF.13723	- 18494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	57164 X	40538	-0-	-16626 B	-0-	468 1	37495 2	N	2341	2333 0	160 1	79		
11	49830 X	39660	-0-	-10170 B	-0-	2575 9	36551 2	N	2373	2371 0	2 8	79		
12	51491 X	36034	-0-	-15457 B	-0-	499 1	32949 3	N	2325	2319 0	6 8	79		
01	25135 X	25135	-0-	-0- B	-0-	2610 9	21038 2	N	1452	1424 0	6 8	101		
02	34580 X	31678	-0-	-2902 B	-0-	527 1	28650 3	N	2321	2017 1	10 8	395		
03	38285 X	NO RPT	-0-	-38285 B	-0-	2558 9		N	NO RPT			395		

H SISTERS B		WELL #:		1H	RRCID -> 268544	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 13138	PERF.13570	- 19223					
10	69998 X	53220	-0-	-16778 B	-0-	495 1	44362 2	N	7603	7068 0	589 1	111		
11	62970 X	53947	-0-	-9023 B	-0-	8363 9	45339 2	N	7372	7364 0	8 8	111		
12	59396 X	49612	-0-	-9784 B	-0-	499 1	40832 3	N	7503	7493 0	10 8	111		
01	35613 X	35613	-0-	-0- B	-0-	8109 9	26275 2	N	4784	4255 0	360 1	280		
02	43400 X	17	-0-	-43383 B	-0-	527 1		N	-0-			280		
03	48050 X	NO RPT	-0-	-48050 B	-0-	4076 1		N	NO RPT			280		

D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID -> 268546	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13702	- 18901					
10	11315 X	7984	-0-	-3331 B	-0-	1018 1	6188 2	N	707	568 1		364		
11	10950 X	7301	-0-	-3649 B	-0-	778 9	5643 2	N	592	663 1	1 8	292		
12	10447 X	7449	-0-	-2998 B	-0-	1007 1	5648 3	N	706	770 1	1 8	227		
01	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	651 9	5590 2	N	502	358 1		371		
02	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	1024 1	4457 3	N	655	717 1		309		
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-	777 9		N	NO RPT			309		

D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID -> 268555	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH 13789	PERF.15188	- 17220					
10	22267 X	22267	-0-	-0- B	-0-	476 1	19936 2	N	1686	1663 0	23 8	250		
11	38700 X	19890	-0-	-18810 B	-0-	1855 9	17759 2	N	1479	1476 0	3 8	250		
12	39990 X	16594	-0-	-23396 B	-0-	504 1	14706 3	N	1262	1240 0	22 8	250		
01	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	1627 9	9039 2	N	833	833 0		250		
02	15624 X	12580	-0-	-3044 B	-0-	500 1	11041 3	N	967	550 0	185 1	472		
03	17298 X	NO RPT	-0-	-17298 B	-0-	1388 9		N	NO RPT	10 8		472		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994														
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
10		310514 X	10815	-0-	-299699 B	-0-	432 1	7457 2	N	2660	1699 0	563 1		718
							2926 9							
11		9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	497 1	6463 2	N	2480	3018 1			180
							2728 9							
12		19096 X	8498	-0-	-10598 B	-0-	527 1	5375 3	N	2360	1841 1	7 8		692
							2596 9							
01		13453 X	13453	-0-	-0- B	-0-	380 1	11028 2	N	1859	1948 1			603
							2045 9							
02		9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	383 1	7886 3	N	1437	1653 1	3 8		384
							1581 9							
03		8959 X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-			N	NO RPT				384

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
10		0 W	24899	-0-	24899 B	489019	472 1	19739 2	N	4262	4103 0	170 1		145
							4688 9				7 8			
11		0 W	20791	-0-	20791 B	509810	480 1	16177 2	N	3758	3758 0			145
							4134 9							
12		0 W	15571	-0-	15571 B	525381	504 1	11843 3	N	2931	2931 0			145
							3224 9							
01		0 W	13681	-0-	13681 B	539062	2397 1	8515 2	N	2517	1355 0	863 1		444
							2769 9							
02		0 W	5380	-0-	5380 B	544442	208 1	3910 3	N	1147	1312 1	4 8		275
							1262 9							
*03		20878 X	NO RPT	-0-	-20878 B	523564			N	NO RPT				275

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
10		263778 X	8132	-0-	-255646 B	-0-	456 1	5298 2	N	2162	1452 0	374 1		523
							2378 9				1 8			
11		6979 X	6979	-0-	-0- B	-0-	471 1	4353 2	N	1959	2092 1	3 8		387
							2155 9							
12		11935 X	7006	-0-	-4929 B	-0-	527 1	4338 3	N	1946	1699 1	1 8		633
							2141 9							
01		5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	380 1	3604 2	N	1515	1923 1			225
							1667 9							
02		5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	476 1	3710 3	N	1568	1528 1	3 8		262
							1725 9							
03		5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-			N	NO RPT				262

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044														
10		58590 X	56546	-0-	-2044 B	-0-	198 1	39866 2	N	14984	14979 0	5 8		-0-
							16482 9							
11		62624 X	62624	-0-	-0- B	-0-	245 1	44725 2	N	16049	16044 0	5 8		-0-
							17654 9							
12		58590 X	51240	-0-	-7350 B	-0-	246 1	33117 3	N	16252	16248 0	4 8		-0-
							17877 9							
01		58590 X	45325	-0-	-13265 B	-0-	12749 1	21126 2	N	10409	10409 0			-0-
							11450 9							
02		52920 X	23868	-0-	-29052 B	-0-	246 1	23588 3	N	31	24 0	7 8		-0-
							34 9							
03		58590 X	NO RPT	-0-	-58590 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.//CONT.// 216378																		
A.J. BAKER A WELL #: 1H RRCID -> 270392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A																		
M	O	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

10		0 W		-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-					103
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	4061	3	N	3838	3512	1	11	8	418
								4222	9									
03		0 W		NO RPT	-0-	-0- B	44694					N	NO RPT					418

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768																		
10		40579 X		13986	-0-	-26593 B	-0-	430	1	9916	2	N	3309	2616	1			893
								3640	9									
11		39270 X		14830	-0-	-24440 B	-0-	507	1	10478	2	N	3495	3968	1			420
								3845	9									
12		40579 X		16954	-0-	-23625 B	-0-	512	1	12427	3	N	3650	3902	1			168
								4015	9									
01		40579 X		11483	-0-	-29096 B	-0-	353	1	8523	2	N	2370	1937	1			601
								2607	9									
02		16066 X		16066	-0-	-0- B	-0-	476	1	11665	2	N	3568	3878	1	4	8	287
								3925	9									
03		16957 X		NO RPT	-0-	-16957 B	-0-					N	NO RPT					287

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281																		
10		68541 X		62372	-0-	-6169 B	-0-	527	1	46430	2	N	14014	12635	0	1868	1	159
								15415	9									
11		70291 X		70291	-0-	-0- B	-0-	510	1	51644	2	N	16488	16392	0	84	1	160
								18137	9					11	8			
12		68541 X		59657	-0-	-8884 B	-0-	527	1	42495	3	N	15123	15170	0	82	1	31
								16635	9									
01		68541 X		43633	-0-	-24908 B	-0-	7169	1	25949	2	N	9559	9546	0	31	1	13
								10515	9									
02		61908 X		40958	-0-	-20950 B	-0-	476	1	29364	3	N	10107	3862	0	5715	1	542
								11118	9					1	8			
03		68541 X		NO RPT	-0-	-68541 B	-0-					N	NO RPT					542

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528																		
10		0 Z		11320	-0-	11320 B	117455	458	1	7438	2	N	3113	3022	1	2	8	325
								3424	9									
11		0 Z		8831	-0-	8831 B	126286	510	1	5466	2	N	2595	2465	1	2	8	453
								2855	9									
12		0 Z		8928	-0-	8928 B	135214	461	1	6593	2	N	1704	1879	1			278
								1874	9									
01		0 Z		6383	-0-	6383 B	141597	324	1	3930	2	N	1935	1820	1			393
								2129	9									
02		0 Z		6357	-0-	6357 B	147954	395	1	4266	3	N	1542	1602	1	1	8	332
								1696	9									
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					332

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																		
KRAUSE C WELL #: 1 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075																		
*10		0 Z		25418	-0-	25418 B	53334	462	1	18564	2	N	5811	5806	0	1	8	54
								6392	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287										
IMMENHAUSER A		WELL #: 1H		RRCID -> 264786		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379				
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		
*10	0 Z	45046	-0-	45046 B	45046	468 1	32745 2	N	10757	9684 0	372 1	779
						11833 9				6 8		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013												

ORO NEGRO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843				
10	36146 X	1	-0-	-36145 B	-0-	1 1		N	-0-			66
11	34980 X	-0-	-0-	-34980 B	-0-			N	-0-			66
12	36146 X	-0-	-0-	-36146 B	-0-			N	-0-			66
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			66
02	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			66
03	1 X	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT			66

MARATHON OIL EF LLC		WELL #: 525398		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559				
FINNEY-BARKER UNIT		2H										
10	168795 X	-0-	-0-	-168795 B	-0-			N	-0-			-0-
11	163350 X	-0-	-0-	-163350 B	-0-			N	-0-			-0-
12	168795 X	-0-	-0-	-168795 B	-0-			Y	-0-			-0-
*01	30275 X	30275	-0-	-0- B	-0-	29882 3	393 9	Y	357	291 1		66
02	35558 X	35558	-0-	-0- B	-0-	34902 2	656 9	Y	596	565 1		97
*03	32729 X	32729	-0-	-0- B	-0-	32704 3	25 9	Y	23	117 1		3

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615				
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	2496			N	-0-			-0-
11	17280 X	-0-	-0-	-17280 B	-0-			N	-0-			-0-
12	17856 X	-0-	-0-	-17856 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

COLMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	66123 X	21143	-0-	-44980 B	-0-	14806 3	5889 4	Y	407			407
						448 9						
*01	66123 X	39727	-0-	-26396 B	-0-	39662 3	65 9	Y	59	321 1		27
02	63725 X	63725	-0-	-0- B	-0-	63563 2	162 9	Y	147	150 1		24
03	66123 X	52270	-0-	-13853 B	-0-	51588 3	682 9	Y	620	576 1		68

HAMILTON WALLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	13864 X	-0-	-0-	-13864 B	-0-			Y	-0-			-0-
*01	53723 X	38322	-0-	-15401 B	-0-	37695 3	627 9	Y	570	465 1		105
02	48524 X	45252	-0-	-3272 B	-0-	45172 2	80 9	Y	73	166 1		12
03	53723 X	34255	-0-	-19468 B	-0-	33938 3	317 9	Y	288	268 1		32

GOSSETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	12579 X	-0-	-0-	-12579 B	-0-			N	-0-			-0-
*01	55707 X	25742	-0-	-29965 B	-0-	25468 3	274 9	Y	249	203 1		46
02	50316 X	34096	-0-	-16220 B	-0-	33846 2	250 9	Y	227	236 1		37
03	55707 X	26132	-0-	-29575 B	-0-	26092 3	40 9	Y	36	69 1		4

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		16833 X	14166	-0-	-2667 B	-0-	10942 3	3224 9	Y	2931	2931 1	-0-			-0-
11		16290 X	13682	-0-	-2608 B	-0-	10524 3	3158 9	Y	2871	2871 1	-0-			-0-
12		16833 X	14874	-0-	-1959 B	-0-	11587 3	3287 9	Y	2988	2988 1	-0-			-0-
01		16833 X	11982	-0-	-4851 B	-0-	9190 3	2792 9	Y	2538	2538 1	-0-			-0-
02		12796 X	11020	-0-	-1776 B	-0-	8388 3	2632 9	Y	2393	2393 1	-0-			-0-
03		14880 X	12375	-0-	-2505 B	-0-	9472 3	2903 9	Y	2639	2639 1	-0-			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739															
10		15221 X	13885	-0-	-1336 B	-0-	11909 3	1976 9	Y	1796	1796 1	-0-			-0-
11		13800 X	11789	-0-	-2011 B	-0-	10014 3	1775 9	Y	1614	1614 1	-0-			-0-
12		13361 X	9410	-0-	-3951 B	-0-	7924 3	1486 9	Y	1351	1351 1	-0-			-0-
01		13888 X	6789	-0-	-7099 B	-0-	5711 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-			-0-
02		12544 X	10304	-0-	-2240 B	-0-	8630 3	1674 9	Y	1522	1522 1	-0-			-0-
03		13888 X	12963	-0-	-925 B	-0-	11142 3	1821 9	Y	1655	1655 1	-0-			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212															
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363															
10		18352 X	11030	-0-	-7322 B	-0-	9929 3	1101 9	Y	1001	1001 1	-0-			-0-
11		17190 X	10834	-0-	-6356 B	-0-	9691 3	1143 9	Y	1039	1039 1	-0-			-0-
12		17329 X	16413	-0-	-916 B	-0-	14646 3	1767 9	Y	1606	1606 1	-0-			-0-
01		17205 X	15078	-0-	-2127 B	-0-	13459 3	1619 9	Y	1472	1472 1	-0-			-0-
02		14336 X	13844	-0-	-492 B	-0-	12330 3	1514 9	Y	1376	1376 1	-0-			-0-
03		16399 X	14555	-0-	-1844 B	-0-	12998 3	1557 9	Y	1415	1415 1	-0-			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592															
10		14043 X	11957	-0-	-2086 B	-0-	11283 3	674 9	Y	613	613 1	-0-			-0-
11		12690 X	11326	-0-	-1364 B	-0-	10787 3	539 9	Y	490	490 1	-0-			-0-
12		12026 X	12026	-0-	-0 B	-0-	11507 3	519 9	Y	472	472 1	-0-			-0-
01		10557 X	10557	-0-	-0 B	-0-	10136 3	421 9	Y	383	383 1	-0-			-0-
02		10809 X	10809	-0-	-0 B	-0-	10328 3	481 9	Y	437	437 1	-0-			-0-
03		12028 X	8554	-0-	-3474 B	-0-	8077 3	477 9	Y	434	434 1	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032															
10		16101 X	16101	-0-	-0 B	-0-	15201 3	900 9	N	818	818 1	-0-			-0-
11		10231 X	10231	-0-	-0 B	-0-	9597 3	634 9	N	576	576 1	-0-			-0-
12		16549 X	16549	-0-	-0 B	-0-	15592 3	957 9	N	870	870 1	-0-			-0-
01		14982 X	14982	-0-	-0 B	-0-	14083 3	899 9	N	817	817 1	-0-			-0-
02		12617 X	12617	-0-	-0 B	-0-	11801 3	816 9	N	742	742 1	-0-			-0-
*03		13752 X	13752	-0-	-0 B	-0-	12917 3	835 9	N	759	759 1	-0-			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280															
10		35341 X	35341	-0-	-0 B	-0-	26830 3	8511 9	Y	7737	7737 1	-0-			-0-
11		32520 X	26930	-0-	-5590 B	-0-	20528 3	6402 9	Y	5820	5820 1	-0-			-0-
12		33604 X	25018	-0-	-8586 B	-0-	19065 3	5953 9	Y	5412	5412 1	-0-			-0-
01		23149 X	23149	-0-	-0 B	-0-	17678 3	5471 9	Y	4974	4974 1	-0-			-0-
02		27608 X	19356	-0-	-8252 B	-0-	14772 3	4584 9	Y	4167	4167 1	-0-			-0-
03		30566 X	20448	-0-	-10118 B	-0-	15762 3	4686 9	Y	4260	4260 1	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
GIPS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13738	PERF.	13871 - 19483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15159 X	13309	-0-	-1850 B	-0-	12764 3	545 9	Y	495	495 1		-0-
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-

MYRA KELLEY 04		WELL #:		01H	RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	13917	PERF.	14090 - 17800	
10		13454 X	11385	-0-	-2069 B	-0-	10966 3	419 9	N	381	381 1		-0-
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-

DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.	13902 - 18104	
10		16957 X	12471	-0-	-4486 B	-0-	12083 3	388 9	Y	353	353 1		-0-
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-

SIEVERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	13836 - 18318	
10		18321 X	9327	-0-	-8994 B	-0-	8191 3	1136 9	Y	1033	1033 1		-0-
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-

STRAUBE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	13677 - 18739	
10		26660 X	25482	-0-	-1178 B	-0-	22348 3	3134 9	Y	2849	2849 1		-0-
11		25800 X	14684	-0-	-11116 B	-0-	12852 3	1832 9	Y	1665	1665 1		-0-
12		26660 X	25467	-0-	-1193 B	-0-	22488 3	2979 9	Y	2708	2708 1		-0-
01		26660 X	23595	-0-	-3065 B	-0-	20866 3	2729 9	Y	2481	2481 1		-0-
02		23492 X	20298	-0-	-3194 B	-0-	17792 3	2506 9	Y	2278	2278 1		-0-
03		25482 X	23646	-0-	-1836 B	-0-	20809 3	2837 9	Y	2579	2579 1		-0-

SHAW SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.	13835 - 18277	
10		12028 X	9475	-0-	-2553 B	-0-	9023 3	452 9	N	411	411 1		-0-
11		11100 X	8027	-0-	-3073 B	-0-	7594 3	433 9	N	394	394 1		-0-
12		10583 X	10583	-0-	-0- B	-0-	9994 3	589 9	N	535	535 1		-0-
01		8929 X	8929	-0-	-0- B	-0-	8358 3	571 9	N	519	519 1		-0-
02		8540 X	7416	-0-	-1124 B	-0-	6954 3	462 9	N	420	420 1		-0-
03		9455 X	8610	-0-	-845 B	-0-	8167 3	443 9	N	403	403 1		-0-

AFFLERBACH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	13770 - 18572	
10		8649 X	6888	-0-	-1761 B	-0-	6287 3	601 9	Y	546	546 1		-0-
11		7890 X	2964	-0-	-4926 B	-0-	2693 3	271 9	Y	246	246 1		-0-
12		7719 X	6907	-0-	-812 B	-0-	6155 3	752 9	Y	684	684 1		-0-
01		7471 X	4729	-0-	-2742 B	-0-	4176 3	553 9	Y	503	503 1		-0-
02		6440 X	6061	-0-	-379 B	-0-	5427 3	634 9	Y	576	576 1		-0-
03		6913 X	6710	-0-	-203 B	-0-	6024 3	686 9	Y	624	624 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957 - 18649	
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		
10	20584 X	16838	-0-	-3746 B	-0-	15863 3	975 9	Y	886	886 1	-0-
11	19260 X	11326	-0-	-7934 B	-0-	10697 3	629 9	Y	572	572 1	-0-
12	19127 X	15875	-0-	-3252 B	-0-	14917 3	958 9	Y	871	871 1	-0-
01	18290 X	14340	-0-	-3950 B	-0-	13454 3	886 9	Y	805	805 1	-0-
02	15792 X	13373	-0-	-2419 B	-0-	12538 3	835 9	Y	759	759 1	-0-
03	16833 X	13779	-0-	-3054 B	-0-	12864 3	915 9	Y	832	832 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470 - 19143	
10	49290 X	42122	-0-	-7168 B	-0-	32139 3	9983 9	Y	9075	9075 1	-0-
11	47670 X	35285	-0-	-12385 B	-0-	27080 3	8205 9	Y	7459	7459 1	-0-
12	49290 X	6496	-0-	-42794 B	-0-	4869 3	1627 9	Y	1479	1479 1	-0-
01	49290 X	48284	-0-	-1006 B	-0-	36560 3	11724 9	Y	10658	10658 1	-0-
02	44520 X	34211	-0-	-10309 B	-0-	25807 3	8404 9	Y	7640	7640 1	-0-
03	42129 X	31403	-0-	-10726 B	-0-	23710 3	7693 9	Y	6994	6994 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530 - 17943	
10	22196 X	4425	-0-	-17771 B	-0-	3520 3	905 9	Y	823	823 1	-0-
11	21480 X	12096	-0-	-9384 B	-0-	8895 3	3201 9	Y	2910	2910 1	-0-
12	38908 X	38908	-0-	-0- B	-0-	28550 3	10358 9	Y	9416	9416 1	-0-
01	39051 X	39051	-0-	-0- B	-0-	28716 3	10335 9	Y	9395	9395 1	-0-
02	35621 X	35621	-0-	-0- B	-0-	26082 3	9539 9	Y	8672	8672 1	-0-
*03	28407 X	28407	-0-	-0- B	-0-	20766 3	7641 9	Y	6946	6946 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550 - 18802	
10	27032 X	23916	-0-	-3116 B	-0-	19352 3	4564 9	Y	4149	4149 1	-0-
11	23520 X	9863	-0-	-13657 B	-0-	7921 3	1942 9	Y	1765	1765 1	-0-
12	24304 X	17991	-0-	-6313 B	-0-	13926 3	4065 9	Y	3695	3695 1	-0-
01	19856 X	19856	-0-	-0- B	-0-	15815 3	4041 9	Y	3674	3674 1	-0-
02	25300 X	25300	-0-	-0- B	-0-	20317 3	4983 9	Y	4530	4530 1	-0-
*03	25147 X	25147	-0-	-0- B	-0-	20284 3	4863 9	Y	4421	4421 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13842 - 17829	
10	19350 X	19350	-0-	-0- B	-0-	15206 3	4144 9	Y	3767	3767 1	-0-
11	17700 X	13044	-0-	-4656 B	-0-	10130 3	2914 9	Y	2649	2649 1	-0-
12	18450 X	18450	-0-	-0- B	-0-	14319 3	4131 9	Y	3755	3755 1	-0-
01	18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	14468 3	4206 9	Y	3824	3824 1	-0-
02	15120 X	12552	-0-	-2568 B	-0-	9391 3	3161 9	Y	2874	2874 1	-0-
*03	19613 X	19613	-0-	-0- B	-0-	15434 3	4179 9	Y	3799	3799 1	-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14099 - 17381	
10	6665 X	5241	-0-	-1424 B	-0-	4832 3	409 9	N	372	372 1	-0-
11	6120 X	4974	-0-	-1146 B	-0-	4581 3	393 9	N	357	357 1	-0-
12	5797 X	5335	-0-	-462 B	-0-	4942 3	393 9	N	357	357 1	-0-
01	5549 X	5004	-0-	-545 B	-0-	4633 3	371 9	N	337	337 1	-0-
02	4928 X	4183	-0-	-745 B	-0-	3861 3	322 9	N	293	293 1	-0-
03	5332 X	2818	-0-	-2514 B	-0-	2598 3	220 9	N	200	200 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13860 - 20022	
10	49507 X	48919	-0-	-588 B	-0-	38362 3	10557 9	Y	9597	9597 1	-0-
11	47910 X	44865	-0-	-3045 B	-0-	34918 3	9947 9	Y	9043	9043 1	-0-
12	49507 X	47008	-0-	-2499 B	-0-	36590 3	10418 9	Y	9471	9471 1	-0-
01	49507 X	45817	-0-	-3690 B	-0-	35578 3	10239 9	Y	9308	9308 1	-0-
02	44716 X	39313	-0-	-5403 B	-0-	30344 3	8969 9	Y	8154	8154 1	-0-
03	48918 X	25306	-0-	-23612 B	-0-	19473 3	5833 9	Y	5303	5303 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		15562 X	11733	-0-	-3829 B	-0-	11066 3	667 9	Y	606	606 1		-0-
11		14250 X	7534	-0-	-6716 B	-0-	7082 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
12		13237 X	11654	-0-	-1583 B	-0-	10947 3	707 9	Y	643	643 1		-0-
01		13051 X	12706	-0-	-345 B	-0-	11951 3	755 9	Y	686	686 1		-0-
02		11396 X	10410	-0-	-986 B	-0-	9824 3	586 9	Y	533	533 1		-0-
03		11718 X	10813	-0-	-905 B	-0-	10201 3	612 9	Y	556	556 1		-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231													
10		26784 X	22643	-0-	-4141 B	-0-	19774 3	2869 9	Y	2608	2608 1		-0-
11		25680 X	11954	-0-	-13726 B	-0-	10327 3	1627 9	Y	1479	1479 1		-0-
12		26195 X	21071	-0-	-5124 B	-0-	18011 3	3060 9	Y	2782	2782 1		-0-
01		20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	17879 3	3016 9	Y	2742	2742 1		-0-
02		18760 X	16484	-0-	-2276 B	-0-	14171 3	2313 9	Y	2103	2103 1		-0-
03		20770 X	19357	-0-	-1413 B	-0-	16834 3	2523 9	Y	2294	2294 1		-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382													
10		10230 X	7798	-0-	-2432 B	-0-	7487 3	311 9	N	283	283 1		-0-
11		9360 X	4975	-0-	-4385 B	-0-	4757 3	218 9	N	198	198 1		-0-
12		9672 X	6150	-0-	-3522 B	-0-	5814 3	336 9	N	305	305 1		-0-
01		9145 X	7808	-0-	-1337 B	-0-	7463 3	345 9	N	314	314 1		-0-
02		8739 X	8739	-0-	-0- B	-0-	8366 3	373 9	N	339	339 1		-0-
*03		9635 X	9635	-0-	-0- B	-0-	9078 3	557 9	N	506	506 1		-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836													
10		17453 X	12761	-0-	-4692 B	-0-	12564 3	197 9	N	179	179 1		-0-
11		15450 X	12494	-0-	-2956 B	-0-	12311 3	183 9	N	166	166 1		-0-
12		14012 X	12327	-0-	-1685 B	-0-	12148 3	179 9	N	163	163 1		-0-
01		12958 X	12451	-0-	-507 B	-0-	12267 3	184 9	N	167	167 1		-0-
02		12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11970 3	143 9	N	130	130 1		-0-
03		12896 X	11919	-0-	-977 B	-0-	11751 3	168 9	N	153	153 1		-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041													
10		10354 X	7775	-0-	-2579 B	-0-	7256 3	519 9	Y	472	472 1		-0-
11		8820 X	5666	-0-	-3154 B	-0-	5292 3	374 9	Y	340	340 1		-0-
12		8711 X	7711	-0-	-1000 B	-0-	7173 3	538 9	Y	489	489 1		-0-
01		7533 X	7533	-0-	-0- B	-0-	6991 3	542 9	Y	493	493 1		-0-
02		7224 X	6715	-0-	-509 B	-0-	6228 3	487 9	Y	443	443 1		-0-
03		7781 X	7592	-0-	-189 B	-0-	7049 3	543 9	Y	494	494 1		-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541													
10		70618 X	53520	-0-	-17098 B	-0-	47385 3	6135 9	Y	5577	5577 1		-0-
11		61260 X	46431	-0-	-14829 B	-0-	41009 3	5422 9	Y	4929	4929 1		-0-
12		59830 X	48616	-0-	-11214 B	-0-	42834 3	5782 9	Y	5256	5256 1		-0-
01		45725 X	45725	-0-	-0- B	-0-	40193 3	5532 9	Y	5029	5029 1		-0-
02		46984 X	39764	-0-	-7220 B	-0-	35047 3	4717 9	Y	4288	4288 1		-0-
03		52018 X	46615	-0-	-5403 B	-0-	41007 3	5608 9	Y	5098	5098 1		-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602													
10		8246 X	5676	-0-	-2570 B	-0-	5494 3	182 9	Y	165	165 1		-0-
11		7980 X	5113	-0-	-2867 B	-0-	4946 3	167 9	Y	152	152 1		-0-
12		7564 X	4915	-0-	-2649 B	-0-	4738 3	177 9	Y	161	161 1		-0-
01		4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	4222 3	188 9	Y	171	171 1		-0-
02		5180 X	4154	-0-	-1026 B	-0-	4011 3	143 9	Y	130	130 1		-0-
*03		5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	5518 3	157 9	Y	143	143 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	56854 X	36137	-0-	-20717 B	-0-	31683 3	4454 9	Y	4049	4049 1	-0-
11	50310 X	37108	-0-	-13202 B	-0-	32493 3	4615 9	Y	4195	4195 1	-0-
12	51367 X	36088	-0-	-15279 B	-0-	31501 3	4587 9	Y	4170	4170 1	-0-
01	33863 X	33863	-0-	-0- B	-0-	29586 3	4277 9	Y	3888	3888 1	-0-
02	34440 X	31344	-0-	-3096 B	-0-	27345 3	3999 9	Y	3635	3635 1	-0-
03	38130 X	35008	-0-	-3122 B	-0-	30756 3	4252 9	Y	3865	3865 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642	
10	76198 X	57535	-0-	-18663 B	-0-	46765 3	10770 9	Y	9791	9791 1	-0-
11	68520 X	51011	-0-	-17509 B	-0-	41516 3	9495 9	Y	8632	8632 1	-0-
12	66867 X	51101	-0-	-15766 B	-0-	41487 3	9614 9	Y	8740	8740 1	-0-
01	48404 X	48404	-0-	-0- B	-0-	39330 3	9074 9	Y	8249	8249 1	-0-
02	44212 X	41169	-0-	-3043 B	-0-	33473 3	7696 9	Y	6996	6996 1	-0-
03	48949 X	42712	-0-	-6237 B	-0-	34860 3	7852 9	Y	7138	7138 1	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402	
10	12865 X	9432	-0-	-3433 B	-0-	9304 3	128 9	Y	116	116 1	-0-
11	11280 X	8297	-0-	-2983 B	-0-	8185 3	112 9	Y	102	102 1	-0-
12	10385 X	9251	-0-	-1134 B	-0-	9110 3	141 9	Y	128	128 1	-0-
01	9360 X	9360	-0-	-0- B	-0-	9199 3	161 9	Y	146	146 1	-0-
02	8680 X	8475	-0-	-205 B	-0-	8274 3	201 9	Y	183	183 1	-0-
03	9424 X	8977	-0-	-447 B	-0-	8805 3	172 9	Y	156	156 1	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942	
10	23374 X	14539	-0-	-8835 B	-0-	13794 3	745 9	Y	677	677 1	-0-
11	19830 X	12712	-0-	-7118 B	-0-	12023 3	689 9	Y	626	626 1	-0-
12	16709 X	11702	-0-	-5007 B	-0-	11052 3	650 9	Y	591	591 1	-0-
01	10741 X	10741	-0-	-0- B	-0-	10129 3	612 9	Y	556	556 1	-0-
02	14000 X	10146	-0-	-3854 B	-0-	9551 3	595 9	Y	541	541 1	-0-
03	14539 X	10888	-0-	-3651 B	-0-	10281 3	607 9	Y	552	552 1	-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350	
10	32147 X	26588	-0-	-5559 B	-0-	23498 3	3090 9	Y	2809	2809 1	-0-
11	29850 X	16445	-0-	-13405 B	-0-	14448 3	1997 9	Y	1815	1815 1	-0-
12	29791 X	27279	-0-	-2512 B	-0-	23982 3	3297 9	Y	2997	2997 1	-0-
01	23391 X	23391	-0-	-0- B	-0-	20544 3	2847 9	Y	2588	2588 1	-0-
02	22394 X	22394	-0-	-0- B	-0-	19857 3	2537 9	Y	2306	2306 1	-0-
*03	29228 X	29228	-0-	-0- B	-0-	26139 3	3089 9	Y	2808	2808 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212	
10	66237 X	66237	-0-	-0- B	-0-	52015 3	14222 9	Y	12929	12929 1	-0-
11	50826 X	50826	-0-	-0- B	-0-	39895 3	10931 9	Y	9937	9937 1	-0-
12	46464 X	46464	-0-	-0- B	-0-	36232 3	10232 9	Y	9302	9302 1	-0-
01	41873 X	41873	-0-	-0- B	-0-	32586 3	9287 9	Y	8443	8443 1	-0-
02	41496 X	34509	-0-	-6987 B	-0-	26855 3	7654 9	Y	6958	6958 1	-0-
03	45942 X	36083	-0-	-9859 B	-0-	28355 3	7728 9	Y	7025	7025 1	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302	
10	9734 X	6751	-0-	-2983 B	-0-	6468 3	283 9	Y	257	257 1	-0-
11	9420 X	6526	-0-	-2894 B	-0-	6274 3	252 9	Y	229	229 1	-0-
12	8370 X	7417	-0-	-953 B	-0-	7160 3	257 9	Y	234	234 1	-0-
01	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6335 3	268 9	Y	244	244 1	-0-
02	6552 X	5001	-0-	-1551 B	-0-	4810 3	191 9	Y	174	174 1	-0-
03	7409 X	5235	-0-	-2174 B	-0-	4997 3	238 9	Y	216	216 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									
GLOOR 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266423	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	13704	PERF.15093 - 19222	
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
10		9920 X	8327	-0-	-1593 B	-0-	7954 3	373 9	Y	339	339 1		-0-
11		9150 X	2185	-0-	-6965 B	-0-	2023 3	162 9	Y	147	147 1		-0-
12		9455 X	5082	-0-	-4373 B	-0-	4705 3	377 9	Y	343	343 1		-0-
01		9739 X	9739	-0-	-0- B	-0-	9226 3	513 9	Y	466	466 1		-0-
02		9660 X	9660	-0-	-0- B	-0-	9172 3	488 9	Y	444	444 1		-0-
*03		9639 X	9639	-0-	-0- B	-0-	9186 3	453 9	Y	412	412 1		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.13750 - 18232	
10		25296 X	23609	-0-	-1687 B	-0-	19159 3	4450 9	Y	4045	4045 1		-0-
11		24360 X	14327	-0-	-10033 B	-0-	11537 3	2790 9	Y	2536	2536 1		-0-
12		26166 X	26166	-0-	-0- B	-0-	21034 3	5132 9	Y	4665	4665 1		-0-
01		24561 X	24561	-0-	-0- B	-0-	19916 3	4645 9	Y	4223	4223 1		-0-
02		21840 X	20157	-0-	-1683 B	-0-	16213 3	3944 9	Y	3585	3585 1		-0-
03		26164 X	22214	-0-	-3950 B	-0-	17998 3	4216 9	Y	3833	3833 1		-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.14162 - 19062	
10		21669 X	14522	-0-	-7147 B	-0-	13502 3	1020 9	Y	927	927 1		-0-
11		20970 X	11845	-0-	-9125 B	-0-	11044 3	801 9	Y	728	728 1		-0-
12		21362 X	21362	-0-	-0- B	-0-	19959 3	1403 9	Y	1275	1275 1		-0-
01		16619 X	16619	-0-	-0- B	-0-	15471 3	1148 9	Y	1044	1044 1		-0-
02		13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12371 3	988 9	Y	898	898 1		-0-
*03		11410 X	11410	-0-	-0- B	-0-	10551 3	859 9	Y	781	781 1		-0-

WARZECHA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13880 - 18783	
10		23715 X	15922	-0-	-7793 B	-0-	14770 3	1152 9	N	1047	1047 1		-0-
11		21570 X	18050	-0-	-3520 B	-0-	16810 3	1240 9	N	1127	1127 1		-0-
12		19809 X	15823	-0-	-3986 B	-0-	14818 3	1005 9	N	914	914 1		-0-
01		17583 X	17583	-0-	-0- B	-0-	16433 3	1150 9	N	1045	1045 1		-0-
02		16856 X	14193	-0-	-2663 B	-0-	12965 3	1228 9	N	1116	1116 1		-0-
03		18662 X	14894	-0-	-3768 B	-0-	13570 3	1324 9	N	1204	1204 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912	
10		32891 X	23163	-0-	-9728 B	-0-	19294 3	3869 9	Y	3517	3517 1		-0-
11		27690 X	19770	-0-	-7920 B	-0-	16396 3	3374 9	Y	3067	3067 1		-0-
12		26381 X	21886	-0-	-4495 B	-0-	18041 3	3845 9	Y	3495	3495 1		-0-
01		21229 X	21229	-0-	-0- B	-0-	17541 3	3688 9	Y	3353	3353 1		-0-
02		19722 X	19722	-0-	-0- B	-0-	16167 3	3555 9	Y	3232	3232 1		-0-
*03		21025 X	21025	-0-	-0- B	-0-	17277 3	3748 9	Y	3407	3407 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13620 - 18872	
10		37200 X	29425	-0-	-7775 B	-0-	24232 3	5193 9	Y	4721	4721 1		-0-
11		34410 X	27047	-0-	-7363 B	-0-	22228 3	4819 9	Y	4381	4381 1		-0-
12		34069 X	26772	-0-	-7297 B	-0-	21922 3	4850 9	Y	4409	4409 1		-0-
01		26309 X	26309	-0-	-0- B	-0-	21440 3	4869 9	Y	4426	4426 1		-0-
02		23156 X	22959	-0-	-197 B	-0-	18764 3	4195 9	Y	3814	3814 1		-0-
03		25637 X	24745	-0-	-892 B	-0-	20216 3	4529 9	Y	4117	4117 1		-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #:		01H	RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.14443 - 19745	
10		6107 X	4669	-0-	-1438 B	-0-	4669 3		Y	-0-			-0-
11		5520 X	4117	-0-	-1403 B	-0-	4117 3		Y	-0-			-0-
12		5580 X	4379	-0-	-1201 B	-0-	4379 3		Y	-0-			-0-
01		INC G-10	4419	-0-	4419 B	4419	4369 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
02		INC G-10	3144	-0-	3144 B	7563	3112 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03		INC G-10	3585	-0-	3585 B	11148	3534 3	51 9	Y	46	46 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900													
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
10		10664 X	8466	-0-	-2198 B	-0-	8078 3	388 9	Y	353	353 1		-0-
11		9930 X	7672	-0-	-2258 B	-0-	7310 3	362 9	Y	329	329 1		-0-
12		9920 X	7228	-0-	-2692 B	-0-	6851 3	377 9	Y	343	343 1		-0-
01		8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	7854 3	372 9	Y	338	338 1		-0-
02		7924 X	6988	-0-	-936 B	-0-	6634 3	354 9	Y	322	322 1		-0-
03		8463 X	7386	-0-	-1077 B	-0-	7025 3	361 9	Y	328	328 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783													
10		22444 X	20587	-0-	-1857 B	-0-	16720 3	3867 9	Y	3515	3515 1		-0-
11		21420 X	17728	-0-	-3692 B	-0-	14407 3	3321 9	Y	3019	3019 1		-0-
12		22134 X	14957	-0-	-7177 B	-0-	11897 3	3060 9	Y	2782	2782 1		-0-
01		16216 X	16216	-0-	-0- B	-0-	12718 3	3498 9	Y	3180	3180 1		-0-
02		16256 X	16256	-0-	-0- B	-0-	12798 3	3458 9	Y	3144	3144 1		-0-
03		16771 X	1374	-0-	-15397 B	-0-	1089 3	285 9	Y	259	259 1		-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789													
10		17360 X	12972	-0-	-4388 B	-0-	11227 3	1745 9	Y	1586	1586 1		-0-
11		15540 X	950	-0-	-14590 B	-0-	820 3	130 9	Y	118	118 1		-0-
12		15469 X	13999	-0-	-1470 B	-0-	11939 3	2060 9	Y	1873	1873 1		-0-
01		15438 X	15438	-0-	-0- B	-0-	13312 3	2126 9	Y	1933	1933 1		-0-
02		12908 X	12203	-0-	-705 B	-0-	10452 3	1751 9	Y	1592	1592 1		-0-
03		14012 X	12938	-0-	-1074 B	-0-	11175 3	1763 9	Y	1603	1603 1		-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652													
10		13051 X	10121	-0-	-2930 B	-0-	10055 3	66 9	Y	60	60 1		-0-
11		11940 X	9217	-0-	-2723 B	-0-	9093 3	124 9	Y	113	113 1		-0-
12		11408 X	8294	-0-	-3114 B	-0-	8129 3	165 9	Y	150	150 1		-0-
01		9092 X	9092	-0-	-0- B	-0-	8992 3	100 9	Y	91	91 1		-0-
02		9436 X	8008	-0-	-1428 B	-0-	7906 3	102 9	Y	93	93 1		-0-
03		10106 X	8323	-0-	-1783 B	-0-	8233 3	90 9	Y	82	82 1		-0-

RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902													
10		21328 X	9082	-0-	-12246 B	-0-	8281 3	801 9	Y	728	728 1		-0-
11		19890 X	1617	-0-	-18273 B	-0-	1482 3	135 9	Y	123	123 1		-0-
12		20150 X	20150	-0-	-0- B	-0-	18072 3	2078 9	Y	1889	1889 1		-0-
01		24028 X	24028	-0-	-0- B	-0-	21534 3	2494 9	Y	2267	2267 1		-0-
02		15794 X	15794	-0-	-0- B	-0-	14054 3	1740 9	Y	1582	1582 1		-0-
03		20150 X	14052	-0-	-6098 B	-0-	12572 3	1480 9	Y	1345	1345 1		-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632													
10		10509 X	7154	-0-	-3355 B	-0-	6023 3	1131 9	Y	1028	1028 1		-0-
11		9540 X	4252	-0-	-5288 B	-0-	3650 3	602 9	Y	547	547 1		-0-
12		9207 X	8226	-0-	-981 B	-0-	6986 3	1240 9	Y	1127	1127 1		-0-
01		8711 X	7761	-0-	-950 B	-0-	6390 3	1371 9	Y	1246	1246 1		-0-
02		7336 X	6658	-0-	-678 B	-0-	5406 3	1252 9	Y	1138	1138 1		-0-
03		8215 X	6624	-0-	-1591 B	-0-	5257 3	1367 9	Y	1243	1243 1		-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775													
10		33852 X	25950	-0-	-7902 B	-0-	21766 3	4184 9	Y	3804	3804 1		-0-
11		30840 X	18930	-0-	-11910 B	-0-	15941 3	2989 9	Y	2717	2717 1		-0-
12		28647 X	28647	-0-	-0- B	-0-	24133 3	4514 9	Y	4104	4104 1		-0-
01		28251 X	28251	-0-	-0- B	-0-	23522 3	4729 9	Y	4299	4299 1		-0-
02		24640 X	23177	-0-	-1463 B	-0-	19387 3	3790 9	Y	3445	3445 1		-0-
03		28644 X	24744	-0-	-3900 B	-0-	20741 3	4003 9	Y	3639	3639 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951			
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	10571 X	7033	-0-	-3538 B	-0-	6834 3	199 9	Y	181	181 1	-0-
11	9120 X	6719	-0-	-2401 B	-0-	6525 3	194 9	Y	176	176 1	-0-
12	7812 X	5153	-0-	-2659 B	-0-	4968 3	185 9	Y	168	168 1	-0-
01	7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	7499 3	271 9	Y	246	246 1	-0-
02	6636 X	6478	-0-	-158 B	-0-	6270 3	208 9	Y	189	189 1	-0-
03	7037 X	6809	-0-	-228 B	-0-	6577 3	232 9	Y	211	211 1	-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672			
10	14353 X	9716	-0-	-4637 B	-0-	9501 3	215 9	Y	195	195 1	-0-
11	12750 X	8868	-0-	-3882 B	-0-	8625 3	243 9	Y	221	221 1	-0-
12	11749 X	10135	-0-	-1614 B	-0-	9794 3	341 9	Y	310	310 1	-0-
01	10292 X	8325	-0-	-1967 B	-0-	8025 3	300 9	Y	273	273 1	-0-
02	9072 X	7493	-0-	-1579 B	-0-	7256 3	237 9	Y	215	215 1	-0-
03	10137 X	7433	-0-	-2704 B	-0-	7212 3	221 9	Y	201	201 1	-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512			
10	21948 X	15845	-0-	-6103 B	-0-	15305 3	540 9	N	491	491 1	-0-
11	19740 X	14189	-0-	-5551 B	-0-	13644 3	545 9	N	495	495 1	-0-
12	18755 X	13920	-0-	-4835 B	-0-	13416 3	504 9	N	458	458 1	-0-
01	14092 X	14092	-0-	-0- B	-0-	13533 3	559 9	N	508	508 1	-0-
02	14504 X	10997	-0-	-3507 B	-0-	10578 3	419 9	N	381	381 1	-0-
03	15841 X	12776	-0-	-3065 B	-0-	12308 3	468 9	N	425	425 1	-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903			
10	9982 X	8447	-0-	-1535 B	-0-	8447 3		Y	-0-		-0-
11	9270 X	7753	-0-	-1517 B	-0-	7753 3		Y	-0-		-0-
12	9579 X	8009	-0-	-1570 B	-0-	8009 3		Y	-0-		-0-
01	INC G-10	8268	-0-	8268 B	8268	7772 3	496 9	Y	451	451 1	-0-
02	INC G-10	6715	-0-	6715 B	14983	6687 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
03	INC G-10	7134	-0-	7134 B	22117	7051 3	83 9	Y	75	75 1	-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662			
10	9300 X	6169	-0-	-3131 B	-0-	5883 3	112 4	N	158	176 1	122
						174 9					
11	8610 X	5866	-0-	-2744 B	-0-	5592 3	130 4	N	131	178 1	75
						144 9					
12	7967 X	5681	-0-	-2286 B	-0-	5458 3	91 4	N	120		195
						132 9					
01	6820 X	5362	-0-	-1458 B	-0-	5114 3	104 4	N	131	181 1	145
						144 9					
02	5824 X	4576	-0-	-1248 B	-0-	4377 3	85 4	N	104	181 1	68
						114 9					
03	6169 X	4650	-0-	-1519 B	-0-	4451 3	79 4	N	109		177
						120 9					

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912			
10	8494 X	5989	-0-	-2505 B	-0-	5906 3	83 9	Y	75	75 1	-0-
11	7170 X	5333	-0-	-1837 B	-0-	5224 3	109 9	Y	99	99 1	-0-
12	6789 X	5656	-0-	-1133 B	-0-	5488 3	168 9	Y	153	153 1	-0-
01	7086 X	7086	-0-	-0- B	-0-	6815 3	271 9	Y	246	246 1	-0-
02	6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6278 3	118 9	Y	107	107 1	-0-
03	5983 X	5452	-0-	-531 B	-0-	5383 3	69 9	Y	63	63 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301						
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
10		47492 X	31105	-0-	-16387 B	-0-	25664 3	5441 9	Y	Y	4946	4946 1			-0-	
11		42330 X	26652	-0-	-15678 B	-0-	21864 3	4788 9	Y	Y	4353	4353 1			-0-	
12		40021 X	26810	-0-	-13211 B	-0-	21917 3	4893 9	Y	Y	4448	4448 1			-0-	
01		25415 X	25415	-0-	-0- B	-0-	20769 3	4646 9	Y	Y	4224	4224 1			-0-	
02		23464 X	21033	-0-	-2431 B	-0-	17043 3	3990 9	Y	Y	3627	3627 1			-0-	
03		25978 X	22631	-0-	-3347 B	-0-	18465 3	4166 9	Y	Y	3787	3787 1			-0-	

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13528 - 18271						
10		70525 X	52535	-0-	-17990 B	-0-	40054 3	12481 9	Y	Y	11346	11346 1			-0-	
11		63930 X	21592	-0-	-42338 B	-0-	16610 3	4982 9	Y	Y	4529	4529 1			-0-	
12		62682 X	49671	-0-	-13011 B	-0-	37798 3	11873 9	Y	Y	10794	10794 1			-0-	
01		45420 X	45420	-0-	-0- B	-0-	34775 3	10645 9	Y	Y	9677	9677 1			-0-	
02		39710 X	39710	-0-	-0- B	-0-	30475 3	9235 9	Y	Y	8395	8395 1			-0-	
*03		40576 X	40576	-0-	-0- B	-0-	31124 3	9452 9	Y	Y	8593	8593 1			-0-	

BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371						
10		62837 X	54399	-0-	-8438 B	-0-	41328 3	13071 9	Y	Y	11883	11883 1			-0-	
11		60810 X	22966	-0-	-37844 B	-0-	17355 3	5611 9	Y	Y	5101	5101 1			-0-	
12		62837 X	52290	-0-	-10547 B	-0-	39446 3	12844 9	Y	Y	11676	11676 1			-0-	
01		47377 X	47377	-0-	-0- B	-0-	35816 3	11561 9	Y	Y	10510	10510 1			-0-	
02		38510 X	38510	-0-	-0- B	-0-	29094 3	9416 9	Y	Y	8560	8560 1			-0-	
03		40734 X	38400	-0-	-2334 B	-0-	28953 3	9447 9	Y	Y	8588	8588 1			-0-	

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311						
10		46810 X	31449	-0-	-15361 B	-0-	28827 3	2622 9	Y	Y	2384	2384 1			-0-	
11		41550 X	18758	-0-	-22792 B	-0-	16807 3	1951 9	Y	Y	1774	1774 1			-0-	
12		39401 X	28520	-0-	-10881 B	-0-	26079 3	2441 9	Y	Y	2219	2219 1			-0-	
01		25331 X	25331	-0-	-0- B	-0-	23154 3	2177 9	Y	Y	1979	1979 1			-0-	
02		30856 X	23379	-0-	-7477 B	-0-	21483 3	1896 9	Y	Y	1724	1724 1			-0-	
03		31434 X	24193	-0-	-7241 B	-0-	22234 3	1959 9	Y	Y	1781	1781 1			-0-	

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081						
10		71951 X	54026	-0-	-17925 B	-0-	43704 3	10322 9	Y	Y	9384	9384 1			-0-	
11		64290 X	29942	-0-	-34348 B	-0-	24017 3	5925 9	Y	Y	5386	5386 1			-0-	
12		58373 X	53551	-0-	-4822 B	-0-	43081 3	10470 9	Y	Y	9518	9518 1			-0-	
01		49048 X	49048	-0-	-0- B	-0-	39731 3	9317 9	Y	Y	8470	8470 1			-0-	
02		40634 X	40634	-0-	-0- B	-0-	32410 3	8224 9	Y	Y	7476	7476 1			-0-	
03		43493 X	3666	-0-	-39827 B	-0-	2949 3	717 9	Y	Y	652	652 1			-0-	

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181						
10		69037 X	49885	-0-	-19152 B	-0-	38336 3	11549 9	Y	Y	10499	10499 1			-0-	
11		62850 X	32661	-0-	-30189 B	-0-	24776 3	7885 9	Y	Y	7168	7168 1			-0-	
12		61225 X	48346	-0-	-12879 B	-0-	37323 3	11023 9	Y	Y	10021	10021 1			-0-	
01		43580 X	43580	-0-	-0- B	-0-	33737 3	9843 9	Y	Y	8948	8948 1			-0-	
02		37744 X	36572	-0-	-1172 B	-0-	28594 3	7978 9	Y	Y	7253	7253 1			-0-	
03		41788 X	37598	-0-	-4190 B	-0-	29297 3	8301 9	Y	Y	7546	7546 1			-0-	

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002						
10		26505 X	16391	-0-	-10114 B	-0-	16333 3	58 9	Y	Y	53	53 1			-0-	
11		23250 X	14853	-0-	-8397 B	-0-	14791 3	62 9	Y	Y	56	56 1			-0-	
12		21607 X	14330	-0-	-7277 B	-0-	13975 3	355 9	Y	Y	323	323 1			-0-	
01		19685 X	13307	-0-	-6378 B	-0-	13243 3	64 9	Y	Y	58	58 1			-0-	
02		15764 X	10791	-0-	-4973 B	-0-	10660 3	131 9	Y	Y	119	119 1			-0-	
03		16399 X	11706	-0-	-4693 B	-0-	11438 3	268 9	Y	Y	244	244 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 #:		02H	RRCID ->	268665	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13600	- 20181	
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
10		48581 X	48581	-0-	-0- B	-0-	38067 3	10514 9	Y	9558	9558 1		-0-
11		39511 X	39511	-0-	-0- B	-0-	30911 3	8600 9	Y	7818	7818 1		-0-
12		47611 X	47611	-0-	-0- B	-0-	37557 3	10054 9	Y	9140	9140 1		-0-
01		44148 X	44148	-0-	-0- B	-0-	34813 3	9335 9	Y	8486	8486 1		-0-
02		36909 X	36909	-0-	-0- B	-0-	29152 3	7757 9	Y	7052	7052 1		-0-
03		38626 X	38293	-0-	-333 B	-0-	30393 3	7900 9	Y	7182	7182 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268666	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13299	PERF.13460	- 19901	
10		82181 X	62351	-0-	-19830 B	-0-	48501 3	13850 9	Y	12591	12591 1		-0-
11		76680 X	57478	-0-	-19202 B	-0-	44517 3	12961 9	Y	11783	11783 1		-0-
12		74028 X	61072	-0-	-12956 B	-0-	47023 3	14049 9	Y	12772	12772 1		-0-
01		57958 X	57958	-0-	-0- B	-0-	44569 3	13389 9	Y	12172	12172 1		-0-
02		51466 X	51466	-0-	-0- B	-0-	39563 3	11903 9	Y	10821	10821 1		-0-
*03		53161 X	53161	-0-	-0- B	-0-	40977 3	12184 9	Y	11076	11076 1		-0-

STRAUBE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268667	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13612	PERF.13760	- 17821	
10		57567 X	32003	-0-	-25564 B	-0-	28762 3	3241 9	Y	2946	2946 1		-0-
11		50250 X	17439	-0-	-32811 B	-0-	15307 3	2132 9	Y	1938	1938 1		-0-
12		39990 X	30547	-0-	-9443 B	-0-	27177 3	3370 9	Y	3064	3064 1		-0-
01		28104 X	28104	-0-	-0- B	-0-	25038 3	3066 9	Y	2787	2787 1		-0-
02		26432 X	23483	-0-	-2949 B	-0-	20828 3	2655 9	Y	2414	2414 1		-0-
03		29264 X	25127	-0-	-4137 B	-0-	22311 3	2816 9	Y	2560	2560 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268707	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13470	- 19971	
10		61397 X	61397	-0-	-0- B	-0-	47879 3	13518 9	Y	12289	12289 1		-0-
11		55650 X	50564	-0-	-5086 B	-0-	39034 3	11530 9	Y	10482	10482 1		-0-
12		57505 X	54455	-0-	-3050 B	-0-	42522 3	11933 9	Y	10848	10848 1		-0-
01		49924 X	49924	-0-	-0- B	-0-	38819 3	11105 9	Y	10095	10095 1		-0-
02		43616 X	43616	-0-	-0- B	-0-	33983 3	9633 9	Y	8757	8757 1		-0-
03		46531 X	14459	-0-	-32072 B	-0-	11170 3	3289 9	Y	2990	2990 1		-0-

HAY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13790	- 18742	
10		42067 X	30533	-0-	-11534 B	-0-	27666 3	2867 9	Y	2606	2606 1		-0-
11		37710 X	27810	-0-	-9900 B	-0-	25387 3	2423 9	Y	2203	2203 1		-0-
12		36704 X	26016	-0-	-10688 B	-0-	24178 3	1838 9	Y	1671	1671 1		-0-
01		33852 X	25727	-0-	-8125 B	-0-	23966 3	1761 9	Y	1601	1601 1		-0-
02		29484 X	22274	-0-	-7210 B	-0-	20715 3	1559 9	Y	1417	1417 1		-0-
03		30535 X	23187	-0-	-7348 B	-0-	21569 3	1618 9	Y	1471	1471 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13493	PERF.13670	- 18301	
10		53041 X	35120	-0-	-17921 B	-0-	28722 3	6398 9	Y	5816	5816 1		-0-
11		46740 X	28528	-0-	-18212 B	-0-	23118 3	5410 9	Y	4918	4918 1		-0-
12		45105 X	30538	-0-	-14567 B	-0-	24797 3	5741 9	Y	5219	5219 1		-0-
01		29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	24329 3	5508 9	Y	5007	5007 1		-0-
02		29148 X	26180	-0-	-2968 B	-0-	21326 3	4854 9	Y	4413	4413 1		-0-
03		32271 X	24542	-0-	-7729 B	-0-	19885 3	4657 9	Y	4234	4234 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13504	PERF.13590	- 18297	
10		49135 X	34955	-0-	-14180 B	-0-	27874 3	7081 9	Y	6437	6437 1		-0-
11		43830 X	27882	-0-	-15948 B	-0-	23464 3	4418 9	Y	4016	4016 1		-0-
12		42098 X	28686	-0-	-13412 B	-0-	23843 3	4843 9	Y	4403	4403 1		-0-
01		27504 X	27504	-0-	-0- B	-0-	22632 3	4872 9	Y	4429	4429 1		-0-
02		27440 X	23428	-0-	-4012 B	-0-	19223 3	4205 9	Y	3823	3823 1		-0-
03		30380 X	24669	-0-	-5711 B	-0-	20372 3	4297 9	Y	3906	3906 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
DWORACZYK 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901				
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	
10	80755	X	65421	-0-	-15334	B	-0-	50362	3	15059	9	Y	13690	13690	1	-0-
11	74850	X	55502	-0-	-19348	B	-0-	42588	3	12914	9	Y	11740	11740	1	-0-
12	74493	X	42702	-0-	-31791	B	-0-	32378	3	10324	9	Y	9385	9385	1	-0-
01	54927	X	54927	-0-	-0-	B	-0-	41742	3	13185	9	Y	11986	11986	1	-0-
02	46178	X	46178	-0-	-0-	B	-0-	35286	3	10892	9	Y	9902	9902	1	-0-
*03	52380	X	52380	-0-	-0-	B	-0-	40096	3	12284	9	Y	11167	11167	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961				
10	87048	X	64530	-0-	-22518	B	-0-	49805	3	14725	9	Y	13386	13386	1	-0-
11	80130	X	54713	-0-	-25417	B	-0-	42110	3	12603	9	Y	11457	11457	1	-0-
12	75454	X	4972	-0-	-70482	B	-0-	3820	3	1152	9	Y	1047	1047	1	-0-
01	75487	X	75487	-0-	-0-	B	-0-	56273	3	19214	9	Y	17467	17467	1	-0-
02	59644	X	59644	-0-	-0-	B	-0-	44848	3	14796	9	Y	13451	13451	1	-0-
*03	60509	X	60509	-0-	-0-	B	-0-	45606	3	14903	9	Y	13548	13548	1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501				
10	46469	X	32361	-0-	-14108	B	-0-	27051	3	5310	9	Y	4827	4827	1	-0-
11	41670	X	19657	-0-	-22013	B	-0-	16243	3	3414	9	Y	3104	3104	1	-0-
12	40672	X	30032	-0-	-10640	B	-0-	24986	3	5046	9	Y	4587	4587	1	-0-
01	27447	X	27447	-0-	-0-	B	-0-	22782	3	4665	9	Y	4241	4241	1	-0-
02	27832	X	23208	-0-	-4624	B	-0-	19176	3	4032	9	Y	3665	3665	1	-0-
03	30814	X	24446	-0-	-6368	B	-0-	20245	3	4201	9	Y	3819	3819	1	-0-

GARVEL 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921				
10	79081	X	54520	-0-	-24561	B	-0-	44818	3	9702	9	Y	8820	8820	1	-0-
11	70740	X	27952	-0-	-42788	B	-0-	22746	3	5206	9	Y	4733	4733	1	-0-
12	58962	X	50520	-0-	-8442	B	-0-	41304	3	9216	9	Y	8378	8378	1	-0-
01	46814	X	46814	-0-	-0-	B	-0-	38495	3	8319	9	Y	7563	7563	1	-0-
02	41300	X	38830	-0-	-2470	B	-0-	31808	3	7022	9	Y	6384	6384	1	-0-
03	45725	X	41283	-0-	-4442	B	-0-	34039	3	7244	9	Y	6585	6585	1	-0-

SIEVERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841				
10	25606	X	8175	-0-	-17431	B	-0-	7178	3	997	9	Y	906	906	1	-0-
11	22590	X	9699	-0-	-12891	B	-0-	8504	3	1195	9	Y	1086	1086	1	-0-
12	20801	X	13778	-0-	-7023	B	-0-	12125	3	1653	9	Y	1503	1503	1	-0-
01	14420	X	14420	-0-	-0-	B	-0-	12822	3	1598	9	Y	1453	1453	1	-0-
02	14364	X	12023	-0-	-2341	B	-0-	10699	3	1324	9	Y	1204	1204	1	-0-
03	13764	X	12572	-0-	-1192	B	-0-	11240	3	1332	9	Y	1211	1211	1	-0-

GARVEL 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971				
10	71827	X	54508	-0-	-17319	B	-0-	44468	3	10040	9	Y	9127	9127	1	-0-
11	65910	X	39724	-0-	-26186	B	-0-	32319	3	7405	9	Y	6732	6732	1	-0-
12	58838	X	48561	-0-	-10277	B	-0-	39553	3	9008	9	Y	8189	8189	1	-0-
01	46197	X	46197	-0-	-0-	B	-0-	37938	3	8259	9	Y	7508	7508	1	-0-
02	43652	X	38393	-0-	-5259	B	-0-	31405	3	6988	9	Y	6353	6353	1	-0-
03	48329	X	6167	-0-	-42162	B	-0-	5093	3	1074	9	Y	976	976	1	-0-

HOPE 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671				
10	77934	X	67081	-0-	-10853	B	-0-	52090	3	14991	9	Y	13628	13628	1	-0-
11	75420	X	57531	-0-	-17889	B	-0-	44572	3	12959	9	Y	11781	11781	1	-0-
12	72044	X	59858	-0-	-12186	B	-0-	46326	3	13532	9	Y	12302	12302	1	-0-
01	56525	X	56525	-0-	-0-	B	-0-	43799	3	12726	9	Y	11569	11569	1	-0-
02	48140	X	48140	-0-	-0-	B	-0-	37194	3	10946	9	Y	9951	9951	1	-0-
03	53134	X	51556	-0-	-1578	B	-0-	40226	3	11330	9	Y	10300	10300	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761													
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
10		85994 X	56230	-0-	-29764 B	-0-	52546 3	3684 9	Y	3349	3349 1		-0-
11		76260 X	51201	-0-	-25059 B	-0-	47827 3	3374 9	Y	3067	3067 1		-0-
12		71796 X	42944	-0-	-28852 B	-0-	40150 3	2794 9	Y	2540	2540 1		-0-
01		65782 X	45779	-0-	-20003 B	-0-	42937 3	2842 9	Y	2584	2584 1		-0-
02		55720 X	38241	-0-	-17479 B	-0-	35791 3	2450 9	Y	2227	2227 1		-0-
03		0 W	40791	-0-	40791 B	40791	37972 3	2819 9	Y	2563	2563 1		-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351													
10		87048 X	60375	-0-	-26673 B	-0-	50713 3	9662 9	Y	8784	8784 1		-0-
11		84240 X	52393	-0-	-31847 B	-0-	43915 3	8478 9	Y	7707	7707 1		-0-
12		84909 X	54071	-0-	-30838 B	-0-	45412 3	8659 9	Y	7872	7872 1		-0-
01		75981 X	50205	-0-	-25776 B	-0-	42130 3	8075 9	Y	7341	7341 1		-0-
02		60144 X	42800	-0-	-17344 B	-0-	35949 3	6851 9	Y	6228	6228 1		-0-
03		60388 X	43919	-0-	-16469 B	-0-	36937 3	6982 9	Y	6347	6347 1		-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711													
10		85188 X	35763	-0-	-49425 B	-0-	31619 3	4144 9	Y	3767	3767 1		-0-
11		82440 X	5204	-0-	-77236 B	-0-	4622 3	582 9	Y	529	529 1		-0-
12		83421 X	21867	-0-	-61554 B	-0-	19274 3	2593 9	Y	2357	2357 1		-0-
01		80662 X	68807	-0-	-11855 B	-0-	60555 3	8252 9	Y	7502	7502 1		-0-
02		72856 X	57800	-0-	-15056 B	-0-	49779 3	8021 9	Y	7292	7292 1		-0-
*03		62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53665 3	8538 9	Y	7762	7762 1		-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361													
10		93465 X	47483	-0-	-45982 B	-0-	40886 3	6597 9	Y	5997	5997 1		-0-
11		90450 X	41688	-0-	-48762 B	-0-	35516 3	6172 9	Y	5611	5611 1		-0-
12		76508 X	44223	-0-	-32285 B	-0-	37958 3	6265 9	Y	5695	5695 1		-0-
01		68448 X	32717	-0-	-35731 B	-0-	28108 3	4609 9	Y	4190	4190 1		-0-
02		51604 X	29076	-0-	-22528 B	-0-	24515 3	4561 9	Y	4146	4146 1		-0-
03		47492 X	31713	-0-	-15779 B	-0-	26488 3	5225 9	Y	4750	4750 1		-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301													
10		99138 X	57035	-0-	-42103 B	-0-	47961 3	9074 9	Y	8249	8249 1		-0-
11		95940 X	46453	-0-	-49487 B	-0-	39009 3	7444 9	Y	6767	6767 1		-0-
12		88567 X	49160	-0-	-39407 B	-0-	41365 3	7795 9	Y	7086	7086 1		-0-
01		74152 X	38599	-0-	-35553 B	-0-	32314 3	6285 9	Y	5714	5714 1		-0-
02		56560 X	31381	-0-	-25179 B	-0-	26196 3	5185 9	Y	4714	4714 1		-0-
03		57040 X	32978	-0-	-24062 B	-0-	27565 3	5413 9	Y	4921	4921 1		-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781													
10		96906 X	94993	-0-	-1913 B	-0-	93578 3	1415 9	N	1286	1286 1		-0-
11		93780 X	76491	-0-	-17289 B	-0-	75329 3	1162 9	N	1056	1056 1		-0-
12		96906 X	65660	-0-	-31246 B	-0-	64602 3	1058 9	N	962	962 1		-0-
01		96906 X	45350	-0-	-51556 B	-0-	44578 3	772 9	N	702	702 1		-0-
02		87528 X	39753	-0-	-47775 B	-0-	39105 3	648 9	N	589	589 1		-0-
03		94984 X	41012	-0-	-53972 B	-0-	40379 3	633 9	N	575	575 1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071													
10		292294 X	119234	-0-	-173060 B	-0-	92347 3	26887 9	N	24443	24443 1		-0-
11		126269 X	126269	-0-	-0- B	-0-	100598 3	25671 9	N	23337	23337 1		-0-
12		133775 X	133775	-0-	-0- B	-0-	107009 3	26766 9	N	24333	24333 1		-0-
01		96874 X	96874	-0-	-0- B	-0-	74602 3	22272 9	N	20247	20247 1		-0-
02		79710 X	79710	-0-	-0- B	-0-	61054 3	18656 9	N	16960	16960 1		-0-
*03		81091 X	81091	-0-	-0- B	-0-	61992 3	19099 9	N	17363	17363 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 #:		03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771				
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	
10	161597	X	142499	-0-	-19098	B	-0-	113176	3	29323	9	N	26657	26772	1	-0-
11	101969	X	101969	-0-	-0-	B	-0-	78909	3	23060	9	N	20964	20964	1	-0-
12	92894	X	92894	-0-	-0-	B	-0-	71482	3	21412	9	N	19465	19465	1	-0-
01	127603	X	127603	-0-	-0-	B	-0-	102544	3	25059	9	N	22781	22781	1	-0-
02	111665	X	111665	-0-	-0-	B	-0-	89785	3	21880	9	N	19891	19891	1	-0-
*03	119554	X	119554	-0-	-0-	B	-0-	96422	3	23132	9	N	21029	21029	1	-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401				
10	401762	X	111913	-0-	-289849	B	-0-	107555	3	4358	9	N	3962	3962	1	-0-
11	114540	X	97045	-0-	-17495	B	-0-	92556	3	4489	9	N	4081	4081	1	-0-
12	118358	X	88136	-0-	-30222	B	-0-	84574	3	3562	9	N	3238	3238	1	-0-
01	118358	X	77291	-0-	-41067	B	-0-	74154	3	3137	9	N	2852	2852	1	-0-
02	106904	X	65395	-0-	-41509	B	-0-	62689	3	2706	9	N	2460	2460	1	-0-
*03	67592	X	67592	-0-	-0-	B	-0-	64952	3	2640	9	N	2400	2400	1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871				
10	180816	X	156407	-0-	-24409	B	-0-	125495	3	30912	9	N	28102	28437	1	-0-
11	142347	X	142347	-0-	-0-	B	-0-	114855	3	27492	9	N	24993	24993	1	-0-
12	138523	X	138523	-0-	-0-	B	-0-	112059	3	26464	9	N	24058	24058	1	-0-
01	128313	X	128313	-0-	-0-	B	-0-	104039	3	24274	9	N	22067	22067	1	-0-
02	112961	X	112961	-0-	-0-	B	-0-	91860	3	21101	9	N	19183	19183	1	-0-
*03	115665	X	115665	-0-	-0-	B	-0-	93630	3	22035	9	N	20032	20032	1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331				
10	155751	X	133882	-0-	-21869	B	-0-	107079	3	26803	9	N	24366	24465	1	-0-
11	109508	X	109508	-0-	-0-	B	-0-	87376	3	22132	9	N	20120	20120	1	-0-
12	102499	X	102499	-0-	-0-	B	-0-	82052	3	20447	9	N	18588	18588	1	-0-
01	82364	X	82364	-0-	-0-	B	-0-	65532	3	16832	9	N	15302	15302	1	-0-
02	69966	X	69966	-0-	-0-	B	-0-	55564	3	14402	9	N	13093	13093	1	-0-
03	75857	X	71000	-0-	-4857	B	-0-	56371	3	14629	9	N	13299	13299	1	-0-

BRUNS 01		WELL #:		07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451				
10	144505	X	122055	-0-	-22450	B	-0-	91308	3	30747	9	N	27952	28141	1	-0-
11	112734	X	112734	-0-	-0-	B	-0-	84790	3	27944	9	N	25404	25404	1	-0-
12	110271	X	110271	-0-	-0-	B	-0-	83650	3	26621	9	N	24201	24201	1	-0-
01	101656	X	101656	-0-	-0-	B	-0-	77505	3	24151	9	N	21955	21955	1	-0-
02	82040	X	82040	-0-	-0-	B	-0-	62332	3	19708	9	N	17916	17916	1	-0-
*03	80312	X	80312	-0-	-0-	B	-0-	60763	3	19549	9	N	17772	17772	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
*12	111836	X	111836	-0-	-0-	B	-0-	85540	3	7460	4	N	17124	17654	1	770
*01	108825	X	108825	-0-	-0-	B	-0-	18836	9							
								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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
M O	ALLOW 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	79497	-0-	79497 B	79497	60094	3	2522	4	N	15346	15172	1	174
12	205580 X	126083	-0-	-79497 B	-0-	16881	9	98228	3	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-
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
*12	188875 X	114398	-0-	-74477 B	-0-	14670	9	87327	3	N	20531	20537	1	1015
01	120264 X	120264	-0-	-0- B	-0-	22584	9	94000	3	N	22225	23240	1	-0-
02	103343 X	103343	-0-	-0- B	-0-	24448	9	81245	3	N	20089	20089	1	-0-
03	94953 X	91416	-0-	-3537 B	-0-	71882	3	19534	9	N	17758	17758	1	-0-
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
11	0	71063	-0-	71063 B	71063	53342	3	3507	4	N	12922	11951	1	971
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-
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-
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-
						14247	9							
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS LLC				742142											
HOERMANN UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12880 - 17094			
10	301987 X	29309	-0-	-272678	B	-0-	204	1	22405	2	N	6091	6057	1	564
							6700	9							
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							

LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13188 - 19648		
10	863828 X	63620	-0-	-800208	B	-0-	431	1	54429	2	N	7964	8214	1	387
							8760	9							
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							

LOOS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12850 - 18412		
10	327332 X	34911	-0-	-292421	B	-0-	860	1	25689	2	Y	7602	7427	1	776
							8362	9							
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							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	347744 X	49014	-0-	-298730 B	-0-	964 1	40469 2	N	6892	7108 1		349	
11	99090 X	42902	-0-	-56188 B	-0-	7581 9	35801 2	N	5628	5238 1		739	
12	102393 X	37056	-0-	-65337 B	-0-	910 1	30351 2	N	5239	5168 1		810	
01	102393 X	28137	-0-	-74256 B	-0-	6191 9	23974 2	N	3050	3362 1		498	
02	92484 X	26968	-0-	-65516 B	-0-	942 1	22285 2	N	3514	3586 1		426	
03	49011 X	24953	-0-	-24058 B	-0-	5763 9	21221 2	N	2532	2727 1		231	

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

10	242249 X	21629	-0-	-220620 B	-0-	540 1	16093 2	Y	4542	4392 1		453
11	105960 X	17143	-0-	-88817 B	-0-	4996 9	12047 2	Y	4185	4091 1		547
12	109492 X	16617	-0-	-92875 B	-0-	492 1	12028 2	Y	3669	3874 1		342
01	109492 X	17119	-0-	-92373 B	-0-	4604 9	13258 2	Y	2965	2983 1		324
02	98896 X	12897	-0-	-85999 B	-0-	553 1	9808 2	Y	2267	2340 1		251
*03	14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	4036 9	11852 2	Y	1832	1469 1		614

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	12590 2	Y	3270	2494 1		776
*11	116177 X	99970	-0-	-16207 B	-0-	3597 9	79240 2	Y	18693	18391 1		1078
*12	110422 X	71890	-0-	-38532 B	-0-	168 1	57416 2	Y	13011	13500 1		589
*01	110422 X	57345	-0-	-53077 B	-0-	20562 9	46200 2	Y	10016	10355 1		250
*02	99736 X	44211	-0-	-55525 B	-0-	162 1	35426 2	Y	7877	7856 1		271
03	110422 X	38497	-0-	-71925 B	-0-	14312 9	30911 2	Y	6767	6603 1		435

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	10162 2	Y	2531	1921 1	13 8	597
*11	100514 X	87552	-0-	-12962 B	-0-	2784 9	69082 2	Y	16658	16301 1		954
*12	98921 X	66279	-0-	-32642 B	-0-	146 1	53334 2	Y	11631	12059 1		526
*01	98921 X	55044	-0-	-43877 B	-0-	18324 9	44568 2	Y	9413	9709 1		230
*02	89348 X	39657	-0-	-49691 B	-0-	151 1	31531 2	Y	7286	7270 1		246
03	98921 X	32846	-0-	-66075 B	-0-	12794 9	25845 2	Y	6257	6104 1		399

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (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
10	240322 X	63879	-0-	-176443 B	-0-	729	1	49963	2	N	11988	11959	1		688
						13187	9								
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	63903	-0-	-41590 B	-0-	389	1	48200	2	N	13922	13893	1		530
						15314	9								

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

10	25885 X	19614	-0-	-6271 B	-0-	18139	3	1475	9	N	1341	1341	0		160
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	13060	-0-	-6563 B	-0-	12224	2	836	9	N	760	920	0		-0-

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

10	24242 X	11732	-0-	-12510 B	-0-	9484	3	2248	9	N	2044	2044	0		173
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	17036 X	17036	-0-	-0- B	-0-	5364	2	10451	3	N	1110	1282	0		-0-
						1221	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
M	ALLOW 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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINERO, W. (TOM LYNE)		24888 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.		429659														
WOLTERS		WELL #: 1		RRCID -> 248808		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14012 - 14050								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP.		140558														
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364								
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MCNEILL D		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257								
10	992 X	794	-0-	-198 B	-0-	641 2	153 9	N	139	8 1						153
11	960 X	794	-0-	-166 B	-0-	617 2	177 9	N	161	165 1						149
12	1063 X	1063	-0-	-0- B	-0-	875 2	188 9	N	171	184 1						136
01	1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	857 2	171 9	N	155	170 1						121
02	728 X	421	-0-	-307 B	-0-	341 2	80 9	N	73	161 1						33
03	1054 X	976	-0-	-78 B	-0-	819 2	157 9	N	143							176

DINERO, W. (YEGUA 5300)		//CONT.//		24888 845	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880											
MCNEILL		WELL #:		G 2	RRCID ->	258804	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5267 - 5274			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		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			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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			
10		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	21			188
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	9	130 1		67
12		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	29			96
01		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	38			134
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45			179
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	177 1		33

LFW		WELL #:		3	RRCID ->	257631	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4242 - 4244			
10		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	32	59 1		41
11		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	38			79
12		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	34			113
01		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	64	154 1		23
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	39			62
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46			108

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			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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			
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	50 1	302 3	N	-0-					10
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	46 1	277 3	N	-0-					10
12		341 N	225	-0-	-116	-0-	33 1	192 3	N	-0-					10
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	44 1	237 3	N	-0-					10
02		308 N	210	-0-	-98	-0-	32 1	178 3	N	-0-					10
*03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	60 1	329 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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP		732217		DIRKS-MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 131462		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 # NO RPT	-0-	-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	
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	150	1	905	3	N	-0-		
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	140	1	830	3	N	-0-		
12	1054 N	674	-0-	-380	-0-	99	1	575	3	N	-0-		
01	1054 N	843	-0-	-211	-0-	133	1	710	3	N	-0-		
02	896 N	631	-0-	-265	-0-	96	1	535	3	N	-0-		
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	987	3	N	-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			
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	70	1	311	2	N	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	2	N	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	N	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRASEK		WELL #: 1		RRCID -> 186814		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	3614	-0-	-540	-0-	145	1	3444	2	N	23					232
11	4020 X	3580	-0-	-440	-0-	25	9	3340	2	N	40					272
12	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	44	9	3253	2	N	80	177	1			175
01	3937 X	3027	-0-	-910	-0-	277	1	2774	2	N	66	163	1			78
02	3332 X	2232	-0-	-1100	-0-	88	9	2025	2	N	45					123
03	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	180	1	3150	2	N	47					170
						73	9									
						157	1									
						50	9									
						448	1									
						52	9									

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DREYER (2900)		26106 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
XTO ENERGY INC. MOSLEY		945936		WELL #: 1		RRCID -> 139459	COMPL. DATE 07/26/1991	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2850	- 2851		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4486	-0-	-722	-0-	1205 1	3281 3	N	-0-		-0-
11	4680	X	4026	-0-	-654	-0-	1166 1	2860 3	N	-0-		-0-
12	4836	X	3984	-0-	-852	-0-	1205 1	2779 3	N	-0-		-0-
01	4836	X	3800	-0-	-1036	-0-	1205 1	2595 3	N	-0-		-0-
02	4256	X	3514	-0-	-742	-0-	768 1	2746 3	N	-0-		-0-
03	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	902 1	3122 3	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC. EICHORN GAS UNIT		040190		WELL #: 1		RRCID -> 245567	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.10516	- 10529		
10	1361	X	1361	-0-	-0- B	-0-	1328 2	33 9	N	30		87
11	14B	DENY	1224	-0-	1224 B	1224	1190 2	34 9	N	31		118
12	14B	DENY	1555	-0-	1555 B	2779	1524 2	31 9	N	28		146
01	14B2	EXT	338	-0-	338 B	3117	319 2	19 9	N	17		163
02	3117	X	-0-	-0-	-3117 B	-0-			N	-0-		163
03	1550	X	980	-0-	-570 B	-0-	969 2	11 9	N	10		173

CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 156538	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 13606	PERF.11052	- 11238				
10	2108	N	2070	-0-	-38 B	-0-	199 1	8 2	N	-0-		74
*11	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1863 3					
*12	2108	N	1549	-0-	-559 B	-0-	166 1	9 2	N	-0-	74 7	-0-
*01	2077	N	1197	-0-	-880 B	-0-	1581 3					
02	1372	N	1097	-0-	-275 B	-0-	153 1	7 2	N	2	2 8	-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1387 3	2 9				
							82 1	6 2	N	16	16 8	-0-
							1091 3	18 9				
							97 1	7 2	N	14	14 8	-0-
							978 3	15 9				
							158 1	14 2	N	32	32 8	-0-
							1631 3	35 9				

DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC ROCHELLE		566789		WELL #: 1		RRCID -> 203594	COMPL. DATE 05/20/2011	TOTAL DEPTH 15348	PERF.12316	- 13858		
10	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	1769 1	12014 2	N	-0-		-0-
11	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1549 1	8867 2	N	-0-		-0-
12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	1319 1	6593 2	N	-0-		-0-
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1352 1	6486 2	N	-0-		-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	1296 1	5877 2	N	-0-		-0-
*03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	1469 1	6883 2	N	-0-		-0-

ROCHELLE GAS UNIT		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WELL #: 9		RRCID -> 238034	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 15057	PERF.12712	- 12748						
10	3968	X	3269	-0-	-699	-0-	838 1	2431 2	N	-0-		-0-
11	3840	X	2421	-0-	-1419	-0-	785 1	1636 2	N	-0-		-0-
12	3968	X	3512	-0-	-456	-0-	874 1	2638 2	N	-0-		-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	925 1	2900 2	N	-0-		-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	767 1	2919 2	N	-0-		-0-
03	3503	X	2210	-0-	-1293	-0-	801 1	1409 2	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)			26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789												
ROCHELLE			WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROCHELLE			WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269					
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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-

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					
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	98 1	4 2	N			-0-				-0-
						914 3									
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	1 9								

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270482 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 15907 PERF.12892 - 12941

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5208 X	2230	-0-	-2978	-0-	150	1	2080	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	2630	-0-	-610	-0-	164	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	3003	-0-	-283	-0-	158	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	2062	-0-	-635	-0-	139	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	2464 X	1953	-0-	-511	-0-	119	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2116	-0-	-891	-0-	176	1	1940	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

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

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		1		-> 198350	01/03/2003	16066	N/A
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)		26214 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY:	
CANTERA OPERATING, LLC		129692				LAVACA	
DAGG, HILDA S.		WELL #: 1		RRCID -> 102263	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25

HILDA DAGG GU2		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		1		-> 106174	04/16/2006	15775	11558 - 11679
10		10447 X	8996	-0-	-1451	-0-	864 1 37 2 N 19 233
11		10110 X	9671	-0-	-439	-0-	8074 3 21 9 N 18 10 7 241
12		10013 X	8956	-0-	-1057	-0-	8690 3 20 9 N 15 256
*01		9889 X	8720	-0-	-1169	-0-	885 1 39 2 N 16 272
02		8568 X	6902	-0-	-1666	-0-	8015 3 17 9 N 1 273
03		9982 X	9543	-0-	-439	-0-	606 1 48 2 N 2 275
							8048 3 18 9 N 275
							621 1 45 2 N 275
							6235 3 1 9 N 275
							837 1 76 2 N 275
							8628 3 2 9 N 275

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)		26214 555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY:	
CANTERA OPERATING, LLC		129692				LAVACA	
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 135274	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

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
10	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	390 1	17 2	N	-0-			-0-
						3643 3						
11	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	360 1	19 2	N	-0-			-0-
						3420 3						
*12	4216 X	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					

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

10	3751 X	3084	-0-	-667	-0-	372 1	2706 2	Y	5			100
						6 9						
11	3540 X	2930	-0-	-610	-0-	309 1	2567 2	Y	49			149
						54 9						
12	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	318 1	2372 2	Y	47			196
						52 9						
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	313 1	3701 2	Y	33	176 1		53
						36 9						
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	328 1	2818 2	Y	17			70
						19 9						
*03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	323 1	2889 2	Y	20			90
						22 9						

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 2	N	-0-			-0-
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	15 1	221 2	N	-0-			-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	34 1	607 2	N	-0-			-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	45 1	621 2	N	-0-			-0-
02	504 X	474	-0-	-30	-0-	29 1	445 2	N	-0-			-0-
*03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	63 1	691 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

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

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

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.//		26214	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218473	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	14710	PERF.	12302	-	12354		
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	N	5					46
						819	3	6	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					46
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221963	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12762	-	13686		
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	22	1	1	2	Y	-0-					12
						202	3									
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					12
						151	3									
*12	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

DAGG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	223659	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	12102	-	12142		
10	1054 N	977	-0-	-77	-0-	94	1	4	2	Y	-0-					13
						879	3									
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	Y	-0-					13
						770	3									
*12	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									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385														
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:			RRCID ->	219627	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12432	-	12444		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692											
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 175890			COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	244 1	10 2		Y	-0-			12
							2278 3							
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	234 1	12 2		Y	-0-			12
							2227 3							
*12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	250 1	11 2		Y	9	9 8		12
							2264 3							
*01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	173 1	14 2		Y	46	46 8		12
							2297 3							
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	202 1	15 2		Y	12	12 8		12
							2030 3							
03		2480 N	2422	-0-	-58	-0-	212 1	19 2		Y	2	2 8		12
							2189 3							

DRY HOLLOW SWD			WELL #: 1		RRCID -> 176499			COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 177210			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721			
10		3255 X	1737	-0-	-1518	-0-	167 1	7 2		N	-0-			-0-
							1563 3							
11		3150 X	2419	-0-	-731	-0-	229 1	12 2		N	-0-			-0-
							2178 3							
*12		3255 X	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							

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181571			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135			
10		1674 X	1535	-0-	-139	-0-	148 1	6 2		N	-0-			20
							1381 3							
11		1650 X	1058	-0-	-592	-0-	100 1	5 2		N	-0-	20 7		-0-
							953 3							
*12		1705 X	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							

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184428			COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

10	837 X	683	-0-	-154	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
						614	3									
11	810 X	661	-0-	-149	-0-	63	1	3	2	N	-0-					-0-
						595	3									
*12	806 X	498	-0-	-308	-0-	48	1	2	2	N	11	11	8			-0-
						436	3	12	9							
*01	775 X	487	-0-	-288	-0-	30	1	2	2	N	54	54	8			-0-
						396	3	59	9							
02	700 X	348	-0-	-352	-0-	31	1	2	2	N	7	7	8			-0-
						307	3	8	9							
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	46	1	4	2	N	2	2	8			-0-
						472	3	2	9							

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

10	8680 X	7805	-0-	-875	-0-	742	1	31	2	N	88	173	1			73
						6935	3	97	9							
11	8400 X	7823	-0-	-577	-0-	732	1	38	2	N	87					160
						6957	3	96	9							
*12	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							

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120				
10	23126 X	21625	-0-	-1501	-0-		2072	1	88	2	Y	99	171 1	114
							19356	3	109	9				
11	22380 X	21708	-0-	-672	-0-		2043	1	105	2	Y	132		246
							19415	3	145	9				
*12	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				

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

FRANK GU		WELL #:		4	RRCID -> 254864		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864				
10	1984 X	1969	-0-	-15	-0-		187	1	8	2	N	27		151
							1744	3	30	9				
11	1980 X	1784	-0-	-196	-0-		167	1	9	2	N	20		171
							1586	3	22	9				
*12	2046 X	1065	-0-	-981	-0-		102	1	4	2	N	30		201
							926	3	33	9				
*01	2046 X	1102	-0-	-944	-0-		75	1	6	2	N	22	176 1	47
							997	3	24	9				
02	1792 X	743	-0-	-1049	-0-		66	1	5	2	N	4	13 5	37
							668	3	4	9			1 8	
*03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-		178	1	16	2	N	21	4 8	54
							1836	3	23	9				

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		//CONT.//		26214 611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
BRUSHY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	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	AMT	CODE	BALANCE	

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191554		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)			//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692										
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 192439			COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308		
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

10		10850 X	10167	-0-	-683	-0-	979 1	41 2	Y	-0-			4
							9147 3						
11		10500 X	9316	-0-	-1184	-0-	883 1	45 2	Y	-0-			4
							8388 3						
*12		10850 X	9517	-0-	-1333	-0-	942 1	41 2	Y	-0-			4
							8534 3						
*01		10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	580 1	46 2	Y	-0-			4
							7697 3						
02		DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	732 1	53 2	Y	-0-			4
							7352 3						
*03		17102 X	8965	-0-	-8137	-0-	786 1	71 2	Y	-0-			4
							8108 3						

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 198402			COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420		

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

VESELY			WELL #: 1		RRCID -> 198767			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484		

10		930 X	746	-0-	-184	-0-	72 1	3 2	N	-0-			-0-
							671 3						
11		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	119 1	6 2	N	-0-			-0-
							1131 3						
*12		1271 X	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					

VESELY GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 226826			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128		

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789		RRCID -> 183156			COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048		
ROCHELLE			WELL #: 4										

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

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
ROCHELLE		WELL #:		6	RRCID ->	197995	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	14955	PERF.13990	- 14063
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	9 1	138 2	N	-0-			-0-
12	248 N	72	-0-	-176	-0-	4 1	68 2	N	-0-			-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	9 1	122 2	N	-0-			-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	6 1	85 2	N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-			-0-

ROCHELLE		WELL #:		7	RRCID ->	197996	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14194	- 14248
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1118 1	3467 2	N	-0-			-0-
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	1131 1	3832 2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	1256 1	2076 2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	1288 1	2362 2	N	-0-			-0-
02	3584 X	2940	-0-	-644	-0-	1235 1	1705 2	N	-0-			-0-
03	3968 X	1316	-0-	-2652	-0-	1316 1		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
10	651 N	391	-0-	-260	-0-	26 1	365 2	N	-0-			-0-
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	20 1	303 2	N	-0-			-0-
12	465 N	399	-0-	-66	-0-	21 1	378 2	N	-0-			-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	21 1	298 2	N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	18 1	282 2	N	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	26 1	291 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	6350	6350	-0-	-0-	-0-	1116 1	5234 2	N	-0-			-0-
11	5887	5887	-0-	-0-	-0-	1080 1	4807 2	N	-0-			-0-
12	5501	5501	-0-	-0-	-0-	1116 1	4385 2	N	-0-			-0-
01	5363	4506	-0-	-857	-0-	1116 1	3390 2	N	-0-			-0-
02	5264	-0-	-0-	-5264	-0-			N	-0-			-0-
03	5828	-0-	-0-	-5828	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192								
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EHF (WILCOX 8600)		26980 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555								
HAMILTON FEE		WELL #: B 3		RRCID -> 200210		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE)		27125 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050		
10	14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-		N	-0-		94
11	26865	26865	-0-	-0-	-0-	24141 3	2724 9	2476	2476 1	94
12	30139	30139	-0-	-0-	-0-	27121 3	3018 9	2744	2813 1	-0-
01	14879 R	14879	-0-	-0-	-0-	13045 3	1834 9	1667	1667 1	-0-
02	25088 #	18321	-0-	-6767	-0-	16542 3	1779 9	1617	1617 1	-0-
03	30132 #	15244	-0-	-14888	-0-	13766 3	1478 9	1344	1344 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596								
SFS UNIT 16		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 01/26/2013		TOTAL DEPTH 13906 PERF. N/A		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	8478		N	-0-		-0-
03	0 W	214439	-0-	214439	222917	214241 3	198 9	180	180 0	-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
RUCKMAN MONITOR WELL		068596								
		WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
ZAZA ENERGY, LLC		//CONT.//		950545								
GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690	- 17552
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
10		12958 X	10376	-0-	-2582	-0-	1811 1	8365 2	N	182	2 8	355
							200 9					
11		12540 X	9873	-0-	-2667	-0-	1740 1	7928 2	N	186	359 1	182
							205 9					
12		12958 X	9606	-0-	-3352	-0-	1444 1	7964 2	N	180		362
							198 9					
01		11842 X	9261	-0-	-2581	-0-	1405 1	7670 2	N	169	184 1	347
							186 9					
02		DLQ G-10	7890	-0-	7890	7890	1116 1	6599 2	N	159	169 1	337
							175 9					
*03		16677 X	8787	-0-	-7890	-0-	1243 1	7373 2	N	155	175 1	317
							171 9					

EBEN HABEN (1500)				27400 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW)		WELL #:		1	RRCID ->	229155	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1468	- 1478
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27789 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		945936									
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 4098			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	2	N	-0-	-0-
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	70	2	N	-0-	-0-
12	620 N	78	-0-	-542	-0-	78	2	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431		
10	3162 X	1876	-0-	-1286	-0-	1876	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2237	-0-	-823	-0-	2237	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	2815	2	N	-0-	-0-
01	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2	N	-0-	-0-
02	2660 X	2251	-0-	-409	-0-	2251	2	N	-0-	-0-
*03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-	-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158		
10	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	2113	2	N	-0-	-0-
11	3330 X	2512	-0-	-818	-0-	2512	2	N	-0-	-0-
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-	-0-
01	3441 X	3056	-0-	-385	-0-	3056	2	N	-0-	-0-
02	3080 X	2383	-0-	-697	-0-	2383	2	N	-0-	-0-
03	2604 X	2217	-0-	-387	-0-	2217	2	N	-0-	-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428		
10	3038 X	1933	-0-	-1105	-0-	1933	2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2313	-0-	-627	-0-	2313	2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2	N	-0-	-0-
01	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2	N	-0-	-0-
02	2520 X	2281	-0-	-239	-0-	2281	2	N	-0-	-0-
*03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7472	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
11	6692	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
12	6324	4794	-0-	-1530	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
01	6324	7703	-0-	1379	-0-	7703	2			N	-0-			-0-
02	6722	6722	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
*03	7514	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-			-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

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

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 628108
 MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4247 X	3182	-0-	-1065 B	-0-	2735	2	447	9	N	406	561	1			300
11	4110 X	2915	-0-	-1195 B	-0-	2220	2	695	9	N	632	523	1			409
12	4154 X	2227	-0-	-1927 B	-0-	1830	2	397	9	N	361	360	1			410
01	3968 X	1815	-0-	-2153 B	-0-	1527	2	288	9	N	262	378	1			294
02	3276 X	918	-0-	-2358 B	-0-	791	2	127	9	N	115					409
03	3193 X	1849	-0-	-1344 B	-0-	1622	2	227	9	N	206	186	1			429

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 11814 - 11869

10	6789 X	6170	-0-	-619 B	-0-	5936	2	234	9	N	213	356	1			150
11	6570 X	4686	-0-	-1884 B	-0-	4504	2	182	9	N	165	191	1			124
12	6789 X	3923	-0-	-2866 B	-0-	3767	2	156	9	N	142	186	1			80
01	6789 X	4247	-0-	-2542 B	-0-	4060	2	187	9	N	170					250
02	5656 X	5071	-0-	-585 B	-0-	4861	2	210	9	N	191	368	1			73
03	6169 X	4803	-0-	-1366 B	-0-	4564	2	239	9	N	217	190	1			100

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

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 10830 - 10852

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10949 - 11107
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		186
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-		186
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		186
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		186
02	T. A.	254	-0-	254 B	254	230	2	24	9	N	22	208
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	254					N	NO RPT	208

ROSE FAMILY, ET. AL.				WELL #:	1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10682 - 10756
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472				N	-0-		-0-
03	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
10	2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	325	1	1557	2	N	124	223
						136	9					
11	1860 X	1833	-0-	-27 B	-0-	261	1	1408	2	N	149	372
						164	9					
12	2046 X	1708	-0-	-338 B	-0-	116	1	1388	2	N	185	184 1 373
						204	9					
01	2046 X	1525	-0-	-521 B	-0-	62	1	1295	2	N	153	189 1 337
						168	9					
02	1848 X	1253	-0-	-595 B	-0-	42	1	1110	2	N	92	189 1 240
						101	9					
03	2015 X	1574	-0-	-441 B	-0-	62	1	1374	2	N	125	184 1 181
						138	9					

PETERS COLE				WELL #:	1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579 - 10940
10	92163 X	65095	-0-	-27068 B	-0-	1087	1	56434	2	N	6885	6824 1 974
						7574	9					
11	89190 X	62907	-0-	-26283 B	-0-	953	1	55341	2	N	6012	6379 1 607
						6613	9					
12	83235 X	64504	-0-	-18731 B	-0-	1284	1	57311	2	N	5372	5321 1 658
						5909	9					
01	75888 X	58331	-0-	-17557 B	-0-	1115	1	51973	2	N	4766	4856 1 568
						5243	9					
02	53462 X	53462	-0-	-0- B	-0-	1115	1	47828	2	N	4108	4006 1 670
						4519	9					
03	65100 X	60221	-0-	-4879 B	-0-	749	1	55255	2	N	3834	3852 1 652
						4217	9					

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
10		4681 X	4468	-0-	-213 B	-0-	3928 2	540 9	N	491	339 1		544
11		4530 X	4074	-0-	-456 B	-0-	3565 2	509 9	N	463	536 1		471
12		4557 X	4124	-0-	-433 B	-0-	3593 2	531 9	N	483	695 1		259
01		4557 X	4122	-0-	-435 B	-0-	3588 2	534 9	N	485	488 1		256
02		4116 X	3782	-0-	-334 B	-0-	3299 2	483 9	N	439	531 1		164
03		4464 X	4324	-0-	-140 B	-0-	3777 2	547 9	N	497	355 1		306

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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210	- 4217	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
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-

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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-594		N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700)		//CONT.//		28271 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209								
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3974 - 3976
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-

ELLA BORROUM (M-7)				28421 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
FRIO DRILLING, INC.				286600								
ERP, WILL E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	035853	COMPL. DATE	03/31/1966	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7368 - 7380
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)				28637 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MEEK		WELL #:		2	RRCID ->	217530	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3409 - 3412
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (FRIO 3775)				28637 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MEEK-KOONTZ		WELL #:		1	RRCID ->	214415	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	3842 - 3844
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)				28637 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MEEK		WELL #:		2	RRCID ->	214886	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3564 - 3566
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER)		28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 L	RRCID ->	001519	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7068 - 7072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 U	RRCID ->	001516	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6968 - 7018		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	214353	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8446 - 8458		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852												
LENTZ, E. M. B		WELL #:		1	RRCID ->	158611	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5754 - 5772		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
H & P		WELL #:		2	RRCID ->	260674	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7160 - 7163		
10	1581 #	156	-0-	-1425	-0-	156	2	Y	-0-					-0-
11	3406	3406	-0-	-0-	-0-	3144	2	Y	238	163	1			75
12	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	315	335	1			55
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	373	347	1			81
02	3192 #	1040	-0-	-2152	-0-	723	2	Y	288	275	1			94
03	3534 #	809	-0-	-2725	-0-	535	2	Y	249	171	1			173

ELOISE, NW. (6200)		28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
JMM ENERGY LLC		433110									
LENTZ, ZAC		WELL #: 1		RRCID -> 125368		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490			
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17

ELOISE, W. (NEISSER 6865)		28666 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
MOSCATELLI		WELL #: 2		RRCID -> 225064		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
MOSCATELLI		WELL #: 1A		RRCID -> 208014		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898			
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SIRTEX OIL IND.		784955									
HAYNES, EMMA		WELL #: 1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)				28919	725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
DORNBERG				WELL #:	1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF.11286 - 12652	
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

10		2542 #	2349	-0-	-193	-0-	992	1	1357	2	N	-0-	30
11		2430 #	2283	-0-	-147	-0-	960	1	1323	2	N	-0-	30
12		2449 #	1907	-0-	-542	-0-	947	1	939	2	N	19	49
							21	9					
01		2387 #	1783	-0-	-604	-0-	992	1	758	2	N	30	79
							33	9					
02		2128 #	1580	-0-	-548	-0-	846	1	724	2	N	9	88
							10	9					
03		2356 #	1935	-0-	-421	-0-	992	1	933	2	N	9	97
							10	9					

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

ERNE 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	
10		4929 #	4571	-0-	-358	-0-	4499	2	2	4	Y	64	52
							70	9					12
11		5010 #	4083	-0-	-927	-0-	4052	2	31	9	Y	28	33
12		5249 R	5249	-0-	-0-	-0-	5095	2	132	4	Y	20	23
							22	9					4
01		4557 #	4325	-0-	-232	-0-	4193	2	124	4	Y	7	9
							8	9					2
02		3808 N	3509	-0-	-299 B	-0-	3479	2	27	4	Y	3	4
							3	9					0
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-							
03		5239 N	3813	-0-	-1426 B	-0-	3696	2	31	4	Y	78	56
							86	9					0
													23

OKY INVESTMENTS, INC.				621092									
RAPIDO				WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880	
10	14B2	EXT	203	-0-	203	230	203	2			N	-0-	-0-
11		230 R	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ESPERANZA (DIABLO) 29361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 255979 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 14661 PERF.12762 - 12779

M	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

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
10	31000	-0-	-0-	-31000	4785					Y	-0-			251
11	5383 R	598	-0-	-4785	-0-	578	1	20	3	Y	-0-			251
12	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			251
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	75	326	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (ZOELLER) 29361 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 258269 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11282 - 11295

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (2980) 29361 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 1 RRCID -> 143844 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2995 - 2997

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESPERANZA (3150)			29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
BORCHERS, VIVIAN			WELL #:	10	RRCID ->	212772	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3080 - 3334
M	O	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

10		4495	4198	-0-	-297	-0-	42 1	4156 2	N	-0-		-0-
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-

BORCHERS			WELL #:	13	RRCID ->	217398	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3306 - 3309
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10		39920	39920	-0-	-0-	-0-	38751 2	1169 9	N	1063	1093 1	43
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

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
10		67177	39719	-0-	-27458	-0-	149 1	39380 3	N	173		245
							190 9					
11		58740 #	33368	-0-	-25372	-0-	124 1	33069 3	N	159	357 1	47
							175 9					
12		60698 #	30197	-0-	-30501	-0-	149 1	29894 3	N	140		187
							154 9					
01		53878 #	26587	-0-	-27291	-0-	147 1	26196 3	N	222	378 1	31
							244 9					
02		41048 #	20508	-0-	-20540	-0-	216 1	20211 3	N	74		105
							81 9					
03		39711 #	25038	-0-	-14673	-0-	2212 1	22721 3	N	95		200
							105 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-		-0-
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-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		29842 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC.		003648								
O'DANIEL KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 172077		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
JURENA		WELL #: 1		RRCID -> 169360		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	2325 #	558	-0-	-1767	-0-	558	2	N	-0-	-0-
11	1860 #	682	-0-	-1178	-0-	682	2	N	-0-	-0-
12	1674 #	545	-0-	-1129	-0-	545	2	N	-0-	-0-
01	1178 #	528	-0-	-650	-0-	528	2	N	-0-	-0-
02	644 N	294	-0-	-350	-0-	294	2	N	-0-	-0-
03	558 N	267	-0-	-291	-0-	267	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		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	678	-0-	-190	-0-	155	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	150	1	592	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	155	1	628	2	N	-0-	-0-	-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	155	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	125	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

10	837 N	618	-0-	-219	-0-	155	1	463	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	150	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	630	-0-	-114	-0-	155	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	155	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	140	1	506	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	N	-0-	-0-	-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

10	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	47	1	2102	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2700 N	1873	-0-	-827	-0-	44	1	1829	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2573 N	1725	-0-	-848	-0-	41	1	1684	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	34	1	1340	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1736 N	122	-0-	-1614	-0-	10	1	112	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	-0-	-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

10	1550 N	1106	-0-	-444	-0-	155	1	951	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1039	-0-	-491	-0-	150	1	889	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1279	-0-	-302	-0-	155	1	1124	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	140	1	1174	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	975	-0-	-296	-0-	125	1	850	2	N	-0-	-0-	-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		682 N	525	-0-	-157	-0-	155 1	370 2	N	-0-		-0-
11		630 N	487	-0-	-143	-0-	150 1	337 2	N	-0-		-0-
12		713 N	485	-0-	-228	-0-	155 1	330 2	N	-0-		-0-
01		527 N	460	-0-	-67	-0-	155 1	305 2	N	-0-		-0-
02		448 N	446	-0-	-2	-0-	140 1	306 2	N	-0-		-0-
03		496 N	399	-0-	-97	-0-	125 1	274 2	N	-0-		-0-

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FANNIN, NORTH (FRIO 3080)		30175 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
A. PREISS		WELL #: 1		RRCID -> 249082		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		425821										
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277				
10		527 X	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PARSONS & NORMAN		642680									
BILLO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MERCY OIL AND GAS, LP HAUSMANN		560765		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3692 - 3695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
KTC OIL ENTERPRISES, LLC PRIESS, A.		478412		WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3960)		30175 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CLARON CORPORATION HANLEY, MABEL ET AL		158276		WELL #: 1		RRCID -> 124170		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3966 - 3969	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (4100)		30175 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC. WAITSCHIES, A.		825485		WELL #: 1		RRCID -> 127473		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4197 - 4201	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH E		146621		WELL #: 11		RRCID -> 200058		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2644 - 2648	
10	3627 #	3444	-0-	-183	-0-	196	1	3248	2	N	-0-			-0-
11	3520 R	3520	-0-	-0-	-0-	152	1	3368	2	N	-0-			-0-
12	3534 #	3331	-0-	-203	-0-	152	1	3179	2	N	-0-			-0-
01	3503 #	2779	-0-	-724	-0-	104	1	2675	2	N	-0-			-0-
02	3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	145	1	3815	2	N	-0-			-0-
*03	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	142	1	4174	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
RICHARDSON, LOYD		1		WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY)		30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
A & R RESOURCES PARKS		000578		WELL #: 2		RRCID -> 151587		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 1880 - 1885	
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FANNIN, SOUTH (4800)		30178 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MOHICAN OPERATING, L.L.C. MARKS		573707		WELL #: 3		RRCID -> 244742		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 4884 - 4887	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010													

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1		511727		WELL #: 3 U		RRCID -> 103175		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9492 - 9560	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980				PERF. 9748 - 9788	
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	125 1	1674 3	N	33	2 1	227		
11	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	36 9	1475 3	N	28	196 1	59		
12	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	128 1	1346 3	N	33	19 1	73		
01	1829 N	1379	-0-	-450	-0-	31 9	1222 3	N	39		112		
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	131 1	1395 3	N	57	18 1	151		
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	36 9		N	NO RPT		151		

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10000) LRE OPERATING, LLC BRYSCH GAS UNIT 2			30185 600 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2			RRCID -> 164061	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9874 - 9928						
10	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	179 1 118 9	2397 3	N	107	3 1	176	
11	2670 X	2386	-0-	-284	-0-	185 1 66 9	2135 3	N	60	25 1	211	
12	2759 X	2213	-0-	-546	-0-	186 1 113 9	1914 3	N	103	214 1	100	
01	2759 X	1895	-0-	-864	-0-	155 1 76 9	1664 3	N	69		169	
02	2240 N	2158	-0-	-82	-0-	148 1 106 9	1904 3	N	96	25 1	240	
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		240	
BODDEN-FROST GU 1			WELL #: 4	RRCID -> 166869	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 13980	PERF.10106 - 10128					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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					
10	899 X	274	-0-	-625	-0-	46 1 3 9	225 3	N	3		66	
11	870 X	661	-0-	-209	-0-	51 1 3 9	607 3	N	3		69	
12	899 X	893	-0-	-6	-0-	52 1 1 9	840 3	N	1		70	
01	620 X	611	-0-	-9	-0-	43 1 2 9	566 3	N	2		72	
02	616 N	172	-0-	-444	-0-	26 1 2 9	144 3	N	2		74	
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		74	
OXY USA INC. STANLEY PAWLIK GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 163882	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 10981	PERF.10143 - 10158					
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	2 0	102	
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	1	1 0	102	
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		102	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		102	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PAWLIK GU 1			WELL #: 3	RRCID -> 223259	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300 - 11330					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
LRE OPERATING, LLC		511727													
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370							
M	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
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			8
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			8
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			8
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			8
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	-0-	5	3			N	-0-			8
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			8

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563							
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	4804	3	N	39			57
11	6330 X	3631	-0-	-2699	-0-	-0-	43	9	2758	3	N	30			87
12	6541 X	5391	-0-	-1150	-0-	-0-	33	9	4497	3	N	74			161
01	6541 X	3509	-0-	-3032	-0-	-0-	81	9	2661	3	N	64	194	1	31
02	5264 X	4601	-0-	-663	-0-	-0-	778	1	3866	3	N	29			60
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	-0-	70	9			N	NO RPT			60
							32	9							

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	81 1	3094 2	N	-0-	-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-	-0-
12	3255 X	2526	-0-	-729	-0-	58 1	2468 2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	77 1	3157 2	N	-0-	-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	83 1	3189 2	N	-0-	-0-
*03	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	77 1	2563 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		
10	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-	-0-
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-
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		
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-
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-
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
PARMA		WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542		
10	3689 X	777	-0-	-2912	-0-	777 1		N	-0-	-0-
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-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	724	1	7236	2	N	-0-					-0-
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	621	1	5696	2	N	-0-					-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	546	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	7285 X	4406	-0-	-2879	-0-	511	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	6580 X	4524	-0-	-2056	-0-	1204	1	3320	2	N	-0-					-0-
03	7285 X	4996	-0-	-2289	-0-	1333	1	3663	2	N	-0-					-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	168	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	761 X	761	-0-	-0-	-0-	145	1	616	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	1056	-0-	-2137	-0-	99	1	957	2	N	-0-					-0-
02	2884 X	936	-0-	-1948	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	763	-0-	-2430	-0-	122	1	641	2	N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544								
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	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								
10	1271 N	734	-0-	-537	B	-0-	716 3	18 9	N	16						72
11	1020 N	622	-0-	-398	B	-0-	611 3	11 9	N	10						82
12	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1446 3	11 9	N	10						92
01	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	821 3	13 9	N	12						104
02	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	950 3	44 9	N	40						144
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1457 N	560	-0-	-897	B	-0-	557 3	3 9	N	3						147

FLYING -M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.		429659														
GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 245448		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY		685767						CNTY: LIVE OAK								
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184

FT. MERRILL, NORTH (11800)			32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.			429659														
LANGHAM			WELL #:	1	RRCID ->	194143	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11700 - 11704						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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						
10		25761 X	21366	-0-	-4395	-0-	21366	2			N	-0-					270
11		24930 X	9071	-0-	-15859	-0-	9071	2			N	-0-					270
12		25761 X	15748	-0-	-10013	-0-	15748	2			N	-0-					270
01		23777 X	12579	-0-	-11198	-0-	12579	2			N	-0-					270
02		DLQ G-10	10799	-0-	10799	10799	10799	2			N	-0-					270
03		DLQ G-10	10008	-0-	10008	20807	10008	2			N	-0-					270

WALKER, ACE			WELL #:	2	RRCID ->	206754	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.10992 - 10998						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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						
10		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	1344	1	6345	2	N	-0-					56
11		6600 X	5557	-0-	-1043	-0-	1252	1	4305	2	N	-0-					56
12		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	1340	1	6729	2	N	-0-					56
01		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	1292	1	6342	2	N	-0-					56
02		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	1209	1	5704	2	N	-0-					56
*03		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	1253	1	6994	2	N	-0-					56

LANGHAM			WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132 - 13194						
10		17453 X	15121	-0-	-2332	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
11		16890 X	6604	-0-	-10286	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12		20243 X	13388	-0-	-6855	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
01		20243 X	13059	-0-	-7184	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	12619	-0-	12619	12619	12619	2			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	13942	-0-	13942	26561	13939	2	3	9	N	-0-	3	3	8		-0-

LANGHAM			WELL #:	4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12833 - 13167						
10		1519 N	1167	-0-	-352	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11		930 N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	-0-	2	2	8		-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 TYLER, EARL W. 875243
 STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 9150 - 9172

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

10	22785 X	6637	-0-	-16148	-0-	6521	2	116	9	N	105	181	1	134
11	18840 X	10037	-0-	-8803	-0-	9874	2	163	9	N	148			282
12	20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	20378	2	311	9	N	283	379	1	186
01	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	23720	2	326	9	N	296	375	1	107
02	DLQ G-10	13359	-0-	13359	13359	13142	2	217	9	N	197	199	1	105
03	DLQ G-10	21819	-0-	21819	35178	21508	2	311	9	N	283			388

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

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

FRANCITAS (F-15-A)			32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
GARRISON LTD. LOVETT			295861									
			WELL #:	1	RRCID ->	250389	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8484 - 8490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

10	8153 #	7276	-0-	-877	-0-	7268	3	8	9	N	7	245
11	9210 #	338	-0-	-8872	-0-	325	3	13	9	N	12	257
12	9517 #	9360	-0-	-157	-0-	9259	3	101	9	N	92	161
01	11086 R	11086	-0-	-0-	-0-	10723	3	363	9	N	330	118
02	8458 R	8458	-0-	-0-	-0-	8345	3	113	9	N	103	34
03	9362 #	8471	-0-	-891	-0-	8406	3	65	9	N	59	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

STATOIL OIL & GAS LP			816432									
PLANET OIL												
			WELL #:	1	RRCID ->	205074	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8526 - 8533
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT	-0-
03	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	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
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	236 1	692 2	N	32	1 8		151
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35 9	493 2	N	22	2 8		171
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	24 9	28 9	N	25	2 8		194
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	187 1	625 2	N	32	1 8		225
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	35 9	43 1	N	8	1 8		232
03	806 N	684	-0-	-122	-0-	9 9	108 1	N	46	180 1		98
						51 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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	817	-0-	817	817	816 2	1 9	N	1	53 1	1 8	48
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

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KUBECKA		WELL #: 1		RRCID -> 231784		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10061 - 10078		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013												

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037		
10	18135 X	14515	-0-	-3620	-0-	13544 2	971 9	N	883	745 1		419
11	17220 X	15510	-0-	-1710	-0-	14639 2	871 9	N	792	898 1		313
12	17794 X	13957	-0-	-3837	-0-	13055 2	902 9	N	820	717 1		416
01	15345 X	13016	-0-	-2329	-0-	12126 2	890 9	N	809	567 1		658
02	DLQ G-10	13039	-0-	13039	13039	12244 2	795 9	N	723	1090 1		291
03	DLQ G-10	14018	-0-	14018	27057	13159 2	859 9	N	781	551 1		521

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
BRUNS		WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNHART		WELL #: 2		RRCID -> 172735		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888				
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-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				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG		WELL #: 15		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-		101 1	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-		103 3	N	-0-			-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-		34 1	N	-0-			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWRE 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 #	915	-0-	-356 B	-17100	152 1	699 3	N	58			152
11	1080 #	784	-0-	-296 B	-17396	64 9	617 2	N	50			202
12	1116 #	805	-0-	-311 B	-17707	112 1	643 2	N	47			249
01	930 #	928	-0-	-2 B	-17709	55 9	733 2	N	61	181 1		129
*02	840 #	837	-0-	-3 B	-17712	110 1	677 2	N	47			176
*03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-18642	52 9		N	50	175 1		51

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

10	0 N	168	-0-	168 B	-4957	21 1	97 2	Y	45			143
11	0 N	151	-0-	151 B	-4806	50 9	116 2	Y	13	5 1		151
12	155 N	157	-0-	2 B	-4804	21 1	93 2	Y	44			195
*01	0 N	165	-0-	165 B	-4639	14 9	100 2	Y	44			239
02	140 N	146	-0-	6 B	-4633	16 1	83 2	Y	42	176 1		105
03	155 N	138	-0-	-17 B	-4633	48 9	80 2	Y	41			146

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

10	2654 N	1000	-0-	-1654 B	-0-	17 1	725 2	Y	107			299
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	118 9	565 2	Y	43	155 1		187
12	992 N	579	-0-	-413 B	-0-	103 1	450 2	Y	46			233
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	47 9	534 2	Y	84	260 1		57
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	78 1	463 2	Y	71			128
*03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	51 9	553 2	Y	76	124 1		80

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

10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	248 1	604 2	N	-0-			-0-
11	810 X	796	-0-	-14	-0-	240 1	556 2	N	-0-			-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	248 1	649 2	N	-0-			-0-
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	248 1	579 2	N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	224 1	600 2	N	2	2 8		-0-
03	899 X	791	-0-	-108	-0-	2 9	543 2	N	-0-			-0-

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	
10	2139 N	959	-0-	-1180	-0-		4 1	788 2	N		152	247 1		36
							167 9							
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
							1 1	22 2	N		180	186 1		144
03	341 N	221	-0-	-120	-0-		198 9							

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
10	589 X	576	-0-	-13	-0-		3 1	473 2	N		91	119 1		16
							100 9							
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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084														
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-		367 1	1296 2	N		-0-			31
							144 1	654 2	N		-0-			31
11	900 X	798	-0-	-102	-0-				N		-0-			31
							139 1	741 2	N		-0-			31
01	1674 X	1153	-0-	-521	-0-		219 1	934 2	N		-0-			31
							172 1	934 2	N		19			50
02	1512 X	1127	-0-	-385	-0-		21 9							
03	1674 X	1323	-0-	-351	-0-		231 1	1092 2	N		-0-			50

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			22
03	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														
10	23746 X	2321	-0-	-21425	-0-		513 1	1808 2	N		-0-			181
							1018 1	4626 2	N		20	170 1		31
11	17910 X	5666	-0-	-12244	-0-		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							

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 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

10		14880 X	13048	-0-	-1832	-0-	2866	1	10102	2	N	73	160
							80	9					
11		14040 X	12711	-0-	-1329	-0-	2283	1	10374	2	N	49	179 1
							54	9					30
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
							75	9					61
03	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	24657	2259	1	10656	2	N	87	148
							96	9					

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882													
10		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448													
10		59799 X	50751	-0-	-9048	-0-	298	1	50027	2	N	387	360 1
							426	9					227
11		57870 X	46093	-0-	-11777	-0-	73	1	45582	2	N	398	555 1
							438	9					70
12		59799 X	47910	-0-	-11889	-0-	99	1	47352	2	N	417	374 1
							459	9					113
01		58187 X	47327	-0-	-10860	-0-	707	1	46177	2	N	403	378 1
							443	9					138
02	DLQ	G-10	42346	-0-	42346	42346	255	1	41673	2	N	380	370 1
							418	9					148
03	DLQ	G-10	46142	-0-	46142	88488	1153	1	44537	2	N	411	374 1
							452	9					185

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
03		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													
10		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1212	1	4273	2	N	-0-	-0-
11		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	984	1	4470	2	N	-0-	-0-
12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	889	1	4738	2	N	-0-	-0-
01		3720 X	2343	-0-	-1377	-0-	445	1	1898	2	N	-0-	-0-
02		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	762	1	4145	2	N	-0-	-0-
*03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	912	1	4303	2	N	-0-	-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

10	682 X	528	-0-	-154	-0-	117	1	411	2	N	-0-					-0-
11	630 X	472	-0-	-158	-0-	85	1	387	2	N	-0-					-0-
12	651 X	499	-0-	-152	-0-	79	1	420	2	N	-0-					-0-
01	651 X	466	-0-	-185	-0-	88	1	378	2	N	-0-					-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	97	1	527	2	N	-0-					-0-
*03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	116	1	545	2	N	-0-					-0-

D AND J OPERATING, LLC 196231
 REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
 SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1355	2	N	8					168
11	1500 X	1341	-0-	-159	-0-	200	1	1129	2	N	11					179
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1432	2	N	40					219
01	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	200	1	1248	2	N	20	165	1			74
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	200	1	1313	2	N	14					88
03	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	200	1	1318	2	N	21					109

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819													
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	434 X	411	-0-	-23	-0-	100	1	292	2	N	17		80
						19	9						
11	420 X	307	-0-	-113	-0-	100	1	194	2	N	12		92
						13	9						
12	496 X	390	-0-	-106	-0-	100	1	281	2	N	8		100
						9	9						
01	496 X	427	-0-	-69	-0-	100	1	316	2	N	10		110
						11	9						
02	448 X	316	-0-	-132	-0-	100	1	207	2	N	8		118
						9	9						
03	403 X	377	-0-	-26	-0-	100	1	266	2	N	10		128
						11	9						

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285													
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-		90
11	2190 X	1919	-0-	-271	-0-	1764	2	155	9	N	141		231
12	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418	2			N	-0-		231
01	2263 X	1413	-0-	-850	-0-	1407	2	6	9	N	5	186 1	50
02	1876 X	586	-0-	-1290	-0-	586	2			N	-0-		50
03	1984 X	770	-0-	-1214	-0-	770	2			N	-0-		50

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372													
10	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	4374	2	23	9	N	21	4 8	132
11	4650 X	4126	-0-	-524	-0-	4109	2	17	9	N	15		147
12	4650 X	3989	-0-	-661	-0-	3969	2	20	9	N	18		165
01	4526 X	3432	-0-	-1094	-0-	3417	2	15	9	N	14		179
02	4032 X	3141	-0-	-891	-0-	3121	2	20	9	N	18		197
03	4402 X	3651	-0-	-751	-0-	3634	2	17	9	N	15		212

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398													
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSHIP CHURCH (3700)		33026 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883							
SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 264798		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589	
M	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
10	217 X	81	-0-	-136	-0-	81 3	N	-0-	-0-
11	210 X	103	-0-	-107	-0-	103 3	N	-0-	-0-
12	155 X	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-	-0-
01	155 X	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-	-0-
02	84 X	32	-0-	-52	-0-	32 3	N	-0-	-0-
03	93 X	17	-0-	-76	-0-	17 3	N	-0-	-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP		732217						CNTY: BEE	
HUGHES, DAN A.		WELL #: 4		RRCID -> 089885		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-	-0-

FRIO (3580)		33037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 266637		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819	
10	0 W	973	-0-	973	115709	973 2	N	-0-	-0-
11	0 W	825	-0-	825	116534	825 2	N	-0-	-0-
12	0 W	705	-0-	705	117239	705 2	N	-0-	-0-
01	0 W	746	-0-	746	117985	746 2	N	-0-	-0-
02	0 W	651	-0-	651	118636	651 2	N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	118636		N	NO RPT	-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	
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	562 2	N	-0-	-0-
11	390 N	213	-0-	-177	-0-	213 2	N	-0-	-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312 2	N	-0-	-0-
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	384 2	N	-0-	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 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) 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	8029 #	5683	-0-	-2346	-0-	107	1	5576	2	N	-0-	-0-
11	5880 #	5748	-0-	-132	-0-	106	1	5642	2	N	-0-	-0-
12	5993 R	5993	-0-	-0-	-0-	121	1	5872	2	N	-0-	-0-
01	5841 R	5841	-0-	-0-	-0-	127	1	5714	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5406	-0-	5406	5406	118	1	5288	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5407	-0-	5407	10813	126	1	5281	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	6138 X	3335	-0-	-2803	-0-	3331	2	4	9	N	4	56
11	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-	56
12	5859 X	5321	-0-	-538	-0-	5321	2			N	-0-	56
01	5704 X	3620	-0-	-2084	-0-	3620	2			N	-0-	56
02	6720 X	4173	-0-	-2547	-0-	4173	2			N	-0-	56
03	7440 X	6180	-0-	-1260	-0-	6180	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) 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
10		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2		N	-0-			202
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

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

10		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118 2		N	-0-			-0-
11		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830 2		N	-0-			-0-
12		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585 2		N	-0-			-0-
01		6975 X	6725	-0-	-250	-0-	6725 2		N	-0-			-0-
02		6300 X	4936	-0-	-1364	-0-	4936 2		N	-0-			-0-
03		0 W	6727	-0-	6727	6727	6727 2		N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2		N	-0-			-0-
02		728 N	151	-0-	-577	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)		33883 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
NEWTON CORP.,THE		608609										
RAY, T.		WELL #: 3A		RRCID -> 151835		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11788 - 11824		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)		33883 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
NEWTON CORP.,THE		608609										
RAY, T.		WELL #: 1A		RRCID -> 145757		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 7100 - 7108		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638		
10		560 N	145	-0-	-415	-0-	145 2		Y	-0-		122
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		122
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		122
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	50 2	8 9	Y	7		129
02		280 N	40	-0-	-240	-0-	40 2		Y	-0-		129
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		129

GANADO (F- 3-A LOWER)		33889 091		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 29		RRCID -> 209898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 5392 - 5397		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240

ROSS GAS UNIT (AT4)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219615		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934								
10	1705 X	429	-0-	-1276 B	-0-	247 1	182 9	N	165	164 1						1
11	2010 X	640	-0-	-1370 B	-0-	416 1	29 2	N	177	161 1						17
12	2077 X	244	-0-	-1833 B	-0-	195 9										
01	2077 X	80	-0-	-1997 B	-0-	188 1	56 2	N	-0-							17
02	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-	43 1	37 2	N	-0-							8
03	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	157	166 1						8

GANADO (F- 7-B)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #: 11 H		RRCID -> 038200		COMPL. DATE 12/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6536 - 6541								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HULTQUIST, M.		33889 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 091852		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							337
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							337
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							337
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							337
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							337
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							337

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

10	2697	-0-	-0-	-2697	-0-					N	35	54	1			16
11	2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	5					21
12	2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					21
01	2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					21
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	DELQ PR	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3675) 33889 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180784 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 3676 - 3686

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M & O GAS UNIT/O. HULT. WELL #: 5H RRCID -> 182691 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 3675 - 3685

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2013 - PLUGGED 10-25-2013

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 111336 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 3685 - 3696

M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996													
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		20 F		RRCID ->		090955		COMPL. DATE		12/07/1980		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 3660 - 3664	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4		RRCID ->		143857		COMPL. DATE		11/20/1992		TOTAL DEPTH		6620 PERF. 3858 - 3862	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
M. L. & I. GAS UNIT		WELL #:		25F		RRCID ->		188620		COMPL. DATE		02/03/2003		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 3815 - 3828	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H		RRCID ->		254064		COMPL. DATE		02/12/2009		TOTAL DEPTH		7492 PERF. 3792 - 3796	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GANADO (3900)		//CONT.//		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996													
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27		RRCID ->		093193		COMPL. DATE		03/19/1981		TOTAL DEPTH		5513 PERF. 3896 - 3902	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		32		RRCID ->		155572		COMPL. DATE		06/08/1995		TOTAL DEPTH		4290 PERF. 3852 - 3855	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2013		-		PLUGGED		10-21-2013							

GANADO (4000)													
				33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		KD ENERGY, LLC		452996									
		SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
												N/A	
												PERF. 4042 - 4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADO (4100)													
		KD ENERGY, LLC		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		BRANCH, MAGGIE		452996									
				WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH		6630 PERF. 4041 - 4048	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADO (4170)													
		KD ENERGY, LLC		33889 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		TUNISON, F.V. NCT-1		452996									
				WELL #: 22 H		RRCID -> 092873		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH		5540 PERF. 4172 - 4176	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADO (5270)													
		KD ENERGY, LLC		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		ROSS, HANNA		452996									
				WELL #: 8		RRCID -> 056775		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH		5513 PERF. N/A	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADO (5270)		//CONT.//		33889 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	162199	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 5257 - 5264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-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-

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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-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		
10	3100 N	3483	-0-	383	383	3483	1		N	-0-			-0-
11	3000 N	5018	-0-	2018	2401	4691	1	327 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2625	-0-	-475	1926	2017	1	608 2	N	-0-			-0-
01	775	-0-	-0-	-775	1151				N	-0-			-0-
02	700	-0-	-0-	-700	451				N	-0-			-0-
03	775	-0-	-0-	-775	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURETSCH, RAYMOND				WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656 - 4672	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GANADO, WEST (5100)			33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073										
NIEBUHR, A. L.			WELL #:	7 D	RRCID ->	064386	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T.			WELL #:	8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5192 - 5198	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAURTIZ, T.N.			WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444												
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	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 X	403	-0-	-62	-0-	91 1	312 2	N	-0-			267
11	450 X	278	-0-	-172	-0-	72 1	206 2	N	-0-			267
12	465 X	445	-0-	-20	-0-	86 1	359 2	N	-0-			267
01	403 X	373	-0-	-30	-0-	80 1	293 2	N	-0-			267
02	364 X	233	-0-	-131	-0-	54 1	179 2	N	-0-			267
03	434 X	304	-0-	-130	-0-	73 1	231 2	N	-0-			267

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372												
10	4557 X	3458	-0-	-1099	-0-	3192 2	266 9	Y	242	319 1		122
11	3810 X	1476	-0-	-2334	-0-	1411 2	65 9	Y	59			181
12	3534 X	2579	-0-	-955	-0-	2510 2	69 9	Y	63	139 1		105
01	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3181 2	128 9	Y	116	141 1		80
02	DLQ G-10	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

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												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
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-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
HOBBES WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) //CONT.// 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		4650 #	3902	-0-	-748	-0-	372 1	3510 3		Y	18	55
11		4500 #	4316	-0-	-184	-0-	20 9	3917 3		Y	73	128
12		4805 #	3318	-0-	-1487	-0-	80 9	3050 3		Y	23 79 1	72
01		4805 #	3466	-0-	-1339	-0-	243 1	3225 3		Y	30	102
02	DLQ	G-10	3504	-0-	3504	3504	25 9	3276 3		Y	28 79 1	51
03	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	8227	208 1	3959 3		Y	45 1 8	95
							33 9					
							197 1					
							31 9					
							714 1					
							50 9					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

XTO ENERGY INC. 945936												
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11806 - 12064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3			Y	-0-	1
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			Y	-0-	1
12		465 N	275	-0-	-190	-0-	275 3			Y	-0- 1 1	-0-
01		1209 N	459	-0-	-750	-0-	459 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	322	-0-	322	865	322 3			Y	-0-	-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.// 34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BARNES, LEON		WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	5369	-0-	-583	-0-	299	1	5039	3	Y	28			89
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	1279	1	5367	3	Y	57			123

BARNES, LEON		WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	1634	2113	-0-	479 B	751	2079	2	34	9	N	31			179
11	3388	1667	-0-	-1721 B	-970	1667	2			N	-0-			179
12	3161	3033	-0-	-128 B	-1098	3029	2	4	9	N	4			183
01	2825	2498	-0-	-327 B	-1425	2481	2	17	9	N	15	147	1	51
02	0	1189	-0-	1189 B	-236	1176	2	13	9	N	12			63
*03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-236										
*03	282	3241	-0-	2959 B	2723	3202	2	39	9	N	35			98

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIVE OAK					
UNITAS, RUTH		173749												
CANFIELD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906					
10	1238	2617	-0-	1379 B	-2992	404	1	2207	2	N	5			95
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
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

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	BALANCE

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938													
10	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1079	2	N	-0-	111
11	1368 N	1137	-0-	-231	B	-0-	201	1	936	2	N	-0-	111
12	1277 N	1148	-0-	-129	B	-0-	232	1	916	2	N	-0-	111
01	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	227	1	974	2	N	-0-	111
02	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	145	1	701	2	N	-0-	111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	202	1	992	2	N	-0-	111

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	BALANCE

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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-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	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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-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	BALANCE

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BEXCO OPERATING, INC. 068468													
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430													
*06	5280 X	2097	-0-	-3183		-0-	2097	2			N	-0-	197
07	4727 X	4727	-0-	-0-		-0-	4727	2			N	-0-	197
08	4247 X	3314	-0-	-933		-0-	3314	2			N	-0-	197
09	5123 X	5123	-0-	-0-		-0-	5070	2	53	9	N	48	245
10	4712 X	2935	-0-	-1777		-0-	2822	2	113	9	N	103	193
11	5492 X	5492	-0-	-0-		-0-	5468	2	24	9	N	22	215
12	5301 X	2899	-0-	-2402		-0-	2898	2	1	9	N	1	216
01	5301 X	3908	-0-	-1393		-0-	3908	2			N	-0-	216
02	5124 X	3850	-0-	-1274		-0-	3830	2	20	9	N	18	234
03	5673 X	3338	-0-	-2335		-0-	3335	2	3	9	N	3	57

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	BALANCE

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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

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
10	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
11	900 N	334	-0-	-566	-0-	334 2		N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

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
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	290 3	2 9	N	2			112
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	466 3	9 9	N	8			120
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	232 3	20 9	N	18	121 1		17
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	227 3	7 9	N	6			23
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	378 3	4 9	N	4			27
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			27

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
LRE OPERATING, LLC		511727								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470								
NELSON, C. S.		WELL #: 8														
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13049	2	249	9	N	226	79	0	176	1	57
11	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	22970	2	260	9	N	236	74	0			219
12	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12350	2	173	9	N	157	35	0	177	1	164
01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10173	2	158	9	N	144	177	1			131
02	14056 X	10756	-0-	-3300	-0-	10609	2	147	9	N	134	168	1			97
*03	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	25789	2	177	9	N	161	174	1			84

GEORGE WEST, WEST (10200)		34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
BODDEN		WELL #: 1		RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558								
10	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	744	1	3629	2	N	130	179	1			120
						143	9									
11	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	720	1	3327	2	N	60					180
						66	9									
12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	696	1	3263	2	N	50					230
						55	9									
01	4526 X	3806	-0-	-720	-0-	624	1	3125	2	N	52	170	1			112
						57	9									
02	4088 X	3293	-0-	-795	-0-	624	1	2617	2	N	47					159
						52	9									
03	4526 X	3811	-0-	-715	-0-	720	1	3036	2	N	50					209
						55	9									

LRE OPERATING, LLC		511727		RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 L														
10	868 X	621	-0-	-247	-0-	43	1	572	3	N	5	1	1			47
						6	9									
11	660 X	553	-0-	-107	-0-	44	1	505	3	N	4	6	1			45
						4	9									
12	682 X	455	-0-	-227	-0-	40	1	409	3	N	5	7	1			43
						6	9									
01	682 X	323	-0-	-359	-0-	27	1	294	3	N	2					45
						2	9									
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	N	9	6	1			48
						10	9									
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					48

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	977	1	9754	3	N	174	11 1	291
						191	9						
11	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	898	1	7904	3	N	155	102 1	344
						171	9						
12	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	899	1	7005	3	N	185	299 1	230
						204	9						
01	7626 X	6146	-0-	-1480	-0-	649	1	5346	3	N	137	199 1	168
						151	9						
02	9576 X	7367	-0-	-2209	-0-	662	1	6554	3	N	137	96 1	209
						151	9						
03	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT		209

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1		1
						1	9						
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1 1	-0-
12	31 X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	1		1
						1	9						
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		1
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		1

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

10	434 N	88	-0-	-346	-0-	86	2	2	9	N	2	2 0	171
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1 0	170
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		170
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-		170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

10	4650 X	4456	-0-	-194 B	-0-	4349	2	107	9	N	97		269
11	4500 X	3040	-0-	-1460 B	-0-	2975	2	65	9	N	59		328
12	4650 X	2278	-0-	-2372 B	-0-	2220	2	58	9	N	53	180 1	201
01	4464 X	3347	-0-	-1117 B	-0-	3250	2	97	9	N	88		289
02	4032 X	2568	-0-	-1464 B	-0-	2510	2	58	9	N	53		342
03	4464 X	3814	-0-	-650 B	-0-	3701	2	113	9	N	103	176 1	269

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

10	2418 X	2183	-0-	-235 B	-0-	2059	2	124	9	N	113	14 0	193 1	82
11	3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	3692	2	114	9	N	104	12 0		174
12	2356 X	2205	-0-	-151 B	-0-	2084	2	121	9	N	110	6 0	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

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.// 34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PEEBLES		WELL #: 1		RRCID -> 200556		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160			
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
10		5053 X	4944	-0-	-109 B	-0-	4894 2	50 9	N	45	33 0	98
11		9261 X	9261	-0-	-0- B	-0-	9227 2	34 9	N	31	28 0	101
12		5270 X	4277	-0-	-993 B	-0-	4273 2	4 9	N	4	13 0	92
01		5270 X	4313	-0-	-957 B	-0-	4310 2	3 9	N	3		95
02		5880 X	3304	-0-	-2576 B	-0-	3298 2	6 9	N	5		100
*03		9662 X	9662	-0-	-0- B	-0-	9662 2		N	-0-		100

NELSON, C. S.		WELL #: 12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080			
10		2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	2312 2	438 9	N	398	19 0	388
11		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	3802 2	283 9	N	257	14 0	284
12		3193 X	2790	-0-	-403 B	-0-	2304 2	486 9	N	442	291 0	72
01		3162 X	2774	-0-	-388 B	-0-	2231 2	543 9	N	494	179 1	387
*02		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	336

GEORGE WEST, WEST (10500)		34501 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
LRE OPERATING, LLC		511727										
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 096618		COMPL. DATE 07/31/1981			TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496			
10		4061 #	3796	-0-	-265	-0-	419 1	3293 3	N	76	172 1	110
11		3810 #	3603	-0-	-207	-0-	422 1	3061 3	N	109	34 1	185
12		3937 #	3114	-0-	-823	-0-	411 1	2594 3	N	99	231 1	53
01		3937 #	3757	-0-	-180	-0-	442 1	3170 3	N	132		185
02		3416 #	3220	-0-	-196	-0-	391 1	2762 3	N	61	40 1	206
03		3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-	67 9		N	NO RPT		206

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)		34501 988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 152273		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500)		35122 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.		450261										
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 255743		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	50 1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10800) 35122 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 231067 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10824 - 10838

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

10	744 #	269	-0-	-475	-0-	265	2	4	9	N	4					175
11	450 #	238	-0-	-212	-0-	236	2	2	9	N	2					177
12	465 #	232	-0-	-233	-0-	223	2	9	9	N	8					185
01	465 #	163	-0-	-302	-0-	155	2	8	9	N	7					192
*02	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	180	1			65

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

10	23157 X	20657	-0-	-2500 B	-0-	19979	2	678	9	N	616	716	1			97
11	21990 X	18185	-0-	-3805 B	-0-	17538	2	647	9	N	588	549	1			136
12	22723 X	21073	-0-	-1650 B	-0-	20334	2	739	9	N	672	719	1			89
01	22723 X	20491	-0-	-2232 B	-0-	19754	2	737	9	N	670	542	1			217
02	21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	20431	2	726	9	N	660	547	1			330
*03	22329 X	22329	-0-	-0- B	-0-	21542	2	787	9	N	715	906	1			139

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

10	6634 X	4417	-0-	-2217 B	-0-	4309	2	108	9	N	98	179	1			123
11	6240 X	4263	-0-	-1977 B	-0-	4015	2	248	9	N	225	175	1			173
12	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	6754	2	447	9	N	406	362	1			217
01	7875 X	7875	-0-	-0- B	-0-	7396	2	479	9	N	435	360	1			292
02	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	6527	2	410	9	N	373	474	1			191
*03	7592 X	7592	-0-	-0- B	-0-	7124	2	468	9	N	425	358	1			258

KALER ENERGY CORP. 450261
 GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

10	4960 X	4776	-0-	-184 B	-0-	4684	2	92	9	N	84	258	1			53
11	4800 X	4583	-0-	-217 B	-0-	4483	2	100	9	N	91					144
12	5022 X	4217	-0-	-805 B	-0-	4129	2	88	9	N	80					224
01	5022 X	4296	-0-	-726 B	-0-	4195	2	101	9	N	92	192	1			124
02	4536 X	3660	-0-	-876 B	-0-	3576	2	84	9	N	76					200
*03	4774 X	4556	-0-	-218 B	-0-	4464	2	92	9	N	84	180	1			104

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

10	3596 X	3069	-0-	-527 B	-0-	3065	2	4	9	N	4					57
11	3420 X	2904	-0-	-516 B	-0-	2902	2	2	9	N	2					59
12	3534 X	2917	-0-	-617 B	-0-	2911	2	6	9	N	5					64
01	3193 X	2798	-0-	-395 B	-0-	2795	2	3	9	N	3					67
02	2884 X	2345	-0-	-539 B	-0-	2339	2	6	9	N	5					72
*03	3069 X	2609	-0-	-460 B	-0-	2601	2	8	9	N	7					79

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	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	

10		14B2 EXT	52	-0-	52	52	13 1	39 2	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-		-0-	
01		52 R	-0-	-0-	-52	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLDENROD CREEK (GOFF)		35598 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
CAMOIL, INC.		127449											
GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 02		RRCID -> 184459		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6716 - 6730			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

J&G OIL & GAS		427635											
GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 184797		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6626 - 6629			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		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			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
PITTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508							
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)		35694 179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CICO OIL & GAS COMPANY		153410													
WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 190498		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348							
10	3379 X	3242	-0-	-137	-0-	33	1	3209	2	N	-0-				219
11	3180 X	2655	-0-	-525	-0-	29	1	2626	2	N	-0-				219
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	33	1	3311	2	N	-0-				219
01	3286 X	3213	-0-	-73	-0-	33	1	3180	2	N	-0-				219
02	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	29	1	2871	2	N	-0-				219
03	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	32	1	3171	2	N	-0-				219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
OAK ENERGY, LLC		617101													
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816							
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	2	2	2	9	N	2				48
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-				48
*02	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

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
XTO ENERGY INC. 945936												
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	3463 R	3463	-0-	-0-	-0-	362 1	3061 2	Y	36	57 1	6	
11	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	40 9	3268 2	Y	21	16 1	1 8	10
12	4139 R	4139	-0-	-0-	-0-	462 1	3543 2	Y	82	33 1	59	
01	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	23 9	3319 2	Y	55	41 1	73	
02	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	506 1	2625 2	Y	21	58 1	36	
03	DLQ G-10	3390	-0-	3390	6504	90 9	2808 2	Y	65	28 1	73	
						673 1						
						61 9						
						466 1						
						23 9						
						510 1						
						72 9						

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												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
OAK ENERGY, LLC 617101												
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674												
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	5		26	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 2	19 9	N	17		43	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 2	2 9	N	2		45	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		45	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-		45	
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12 2	8 9	N	7		52	

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336												
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	171 1	190 9	N	173	170 1	361	
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	228 2	75 9	N	68		429	
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	284 2	169 9	N	154	346 1	237	
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	155 2	153 9	N	139	170 1	206	
02	DLQ G-10	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	

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												
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	129 2	10 9	N	9		202	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	137 2	14 9	N	13		215	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	203 2	24 9	N	22	178 1	59	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	107 2	6 9	N	5		64	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192 2	13 9	N	12		76	
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	246 2	12 9	N	11		87	

GOOD HOPE (WICK 10100)		//CONT.//		35765 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
GRAFE, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10068 - 10136	
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
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-		792 2		19 9	N	17	118
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		395 2		14 9	N	13	131
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-		604 2		18 9	N	16	147
01	806 N	318	-0-	-488	-0-		312 2		6 9	N	5	152
02	392 N	296	-0-	-96	-0-		285 2		11 9	N	10	162
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-		635 2		9 9	N	8	170

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867					CNTY: GOLIAD		
WORLEY, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	156128	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 4378 - 4384
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) //CONT.// 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			23
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			23
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			23
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			23
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			23
*03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			334	345	1				190
11	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-			318	345	1				163
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			345	333	1				175
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			282	335	1				122
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			246	178	1				190
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			219	174	1				235

NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			37
11	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			37
12	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
*03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	713 X	439	-0-	-274	-0-	439	5	N	-0-		-0-	
11	600 X	404	-0-	-196	-0-	404	5	N	-0-		-0-	
12	558 X	354	-0-	-204	-0-	354	5	N	-0-		-0-	
01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	5	N	-0-		-0-	
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	5	N	-0-		-0-	
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-	
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
ATKINSON, W. H.		561146										
		WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5631 - 5632	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ATKINSON, W. H. 920		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
		WELL #:	1	RRCID ->	140237	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5565 - 5665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

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
10	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	N	69					167
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

GRETA (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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		868 N		257	-0-	-611	-0-	40 1	217 2	N	-0-		-0-
11		780 N		84	-0-	-696	-0-	13 1	71 2	N	-0-		-0-
12		682 N		-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
01		248 N		32	-0-	-216	-0-	7 1	25 2	N	-0-		-0-
02		84 N		5	-0-	-79	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-
*03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRETA (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	NO RPT		-0-
----	--------	--	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	-----

GRETA (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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

10	1395 N	450	-0-	-945	-0-	69	1	381	2	N	-0-	-0-
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-

 O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	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	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:	A 11	RRCID ->	001919	COMPL. DATE	08/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5057 - 5046	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'CONNOR, TOM		WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	3736 - 5058	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		21 T		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5094 - 5116	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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										
FVV HEARD		WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 - 5198	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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								
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
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	284	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	194	1	887	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	338	-0-	-1367	-0-	64	1	274	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		Q842W														
O'CONNOR, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		Q842W														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838								
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D-		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
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 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
O'BRIEN, J.M. B		WELL #: 9		RRCID -> 143110		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	96	-0-	96	96	96	28	1	68	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	36	-0-	36	132	132	9	1	27	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132	132						N	-0-				-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	N	-0-					-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	210	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	87	-0-	87	87	87	23	1	64	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	65	-0-	65	152	152	13	1	52	2	N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-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

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GRETA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		496 N	461	-0-	-35	-0-	83 1	378 2	N	-0-		-0-
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	86 1	392 2	N	-0-		-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	89 1	378 2	N	-0-		-0-
01		465 N	309	-0-	-156	-0-	90 1	219 2	N	-0-		-0-
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	77 1	208 2	N	-0-		-0-
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	80 1	332 2	N	-0-		-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	277 1	1255 2	N	-0-		-0-
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-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2022 - 2046	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 38677 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3170		704	-0-	-2466	-0-	127	1	577	2	N	-0-					-0-
11		770 R		770	-0-	-0-	-0-	138	1	632	2	N	-0-					-0-
12		837 N		329	-0-	-508	-0-	63	1	266	2	N	-0-					-0-
01		713 N		219	-0-	-494	-0-	64	1	155	2	N	-0-					-0-
02		728 N		716	-0-	-12	-0-	193	1	523	2	N	-0-					-0-
*03		1012 N		1012	-0-	-0-	-0-	198	1	814	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

10		869 N		869	-0-	-0-	-0-	157	1	712	2	N	-0-					-0-
11		991 N		991	-0-	-0-	-0-	178	1	813	2	N	-0-					-0-
12		1085 N		745	-0-	-340	-0-	142	1	603	2	N	-0-					-0-
01		868 N		665	-0-	-203	-0-	194	1	471	2	N	-0-					-0-
02		924 N		700	-0-	-224	-0-	188	1	512	2	N	-0-					-0-
03		744 N		262	-0-	-482	-0-	51	1	211	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

10		234 N		234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	N	-0-					-0-
11		246 N		246	-0-	-0-	-0-	44	1	202	2	N	-0-					-0-
12		248 N		248	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	-0-					-0-
01		248 N		168	-0-	-80	-0-	49	1	119	2	N	-0-					-0-
02		INC G-10		177	-0-	177	-0-	47	1	130	2	N	-0-					-0-
03		INC G-10		250	-0-	250	-0-	49	1	201	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID ->	052278	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GREGA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		19	RRCID ->	132020	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	3549	PERF. 2110 - 2116	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOX, W. J. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	228277	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 2017 - 2026	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	30	1	87	2	N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	172	2	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-	-0-
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	28	1	77	2	N	-0-	-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	N	-0-	-0-

GREGA (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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DEWBR PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID ->	159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2182 - 2185	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2327 - 2328	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J. J.				WELL #: 6	RRCID -> 177556	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6516	PERF. 2440	-	2442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381	-	2386		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 109	RRCID -> 254909	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2432	-	2434		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	-	2532		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLEMMENT HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	-	2574		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13)			36867 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)			WELL #: 6 C		RRCID -> 074593		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 34		RRCID -> 263226		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L-15)			36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
OBRIEN, J. M., D & E			WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599															
O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744															

10		3100 N	5198	-0-	2098	2098	4319	1	61	2	N	-0-			-0-
							818	3							
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797															

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
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-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GREGA (O-1)				36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2788 - 2794
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2776 - 2779
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7750	637	-0-	-7113	-0-	529 1	8 2	N	-0-			-0-
						100 3						
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	487 1	6 2	N	-0-			-0-
						90 3						
12	3658 #	381	-0-	-3277	-0-	381 1		N	-0-			-0-
01	1674 #	377	-0-	-1297	-0-	377 1		N	-0-			-0-
02	231 #	-0-	-0-	-231	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	9 1	27 2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	10 1	40 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #: D 6		RRCID -> 193265		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (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			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M.		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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								
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3155 - 3185
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3150 - 3190
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HEARD, CLAUD E. ET AL				20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, CLEMENT				17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GREGA (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (700) 36867 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	47	1	216	2	N	-0-					-0-
11	450 #	346	-0-	-104	-0-	62	1	284	2	N	-0-					-0-
12	465 #	308	-0-	-157	-0-	59	1	249	2	N	-0-					-0-
01	310 #	157	-0-	-153	-0-	46	1	111	2	N	-0-					-0-
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	46	1	127	2	N	-0-					-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	48	1	196	2	N	-0-					-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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

O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

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
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 2	N	-0-		-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	64 1	292 2	N	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 2	N	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	41 1	100 2	N	-0-		-0-
02		336 N	109	-0-	-227	-0-	29 1	80 2	N	-0-		-0-
03		310 N	26	-0-	-284	-0-	5 1	21 2	N	-0-		-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

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
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	2 1	6 2	N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 JM O'BRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

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
10		4395	4395	-0-	-0-	-0-	795 1	3598 2	N	2		179
11		4401	4401	-0-	-0-	-0-	2 9					
12		4011	4011	-0-	-0-	-0-	789 1	3612 2	N	-0-		179
01		3410	2480	-0-	-930	-0-	763 1	3248 2	N	-0-		179
02		4116 #	2688	-0-	-1428	-0-	718 1	1744 2	N	16		195
03		4557 #	3591	-0-	-966	-0-	18 9					
							721 1	1959 2	N	7		202
							8 9					
							702 1	2886 2	N	3		205
							3 9					

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	682 #	467	-0-	-215	-0-	22 1	100 2	N	314	325 1	104
11	720 #	484	-0-	-236	-0-	345 9	138 2	N	287	317 1	74
12	744 #	231	-0-	-513	-0-	30 1	53 2	N	151	159 1	66
01	744 #	431	-0-	-313	-0-	12 1	52 2	N	325	320 1	71
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	166 9	131 2	N	455	317 1	209
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	N	360	476 1	93
						358 9					
						48 1					
						501 9					
						54 1					
						396 9					

GRETA, NORTH (6300 FRIO)		36870 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #: 34		RRCID -> 245908		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-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-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAUURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3999 #	3496	-0-	-503	-0-	996	1	2500	2	N	-0-				66
11		3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	973	1	3025	2	N	-0-				66
12		4366 R	4366	-0-	-0-	-0-	1018	1	3348	2	N	-0-				66
01		3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	985	1	2928	2	N	-0-				66
02		3724 #	3174	-0-	-550	-0-	909	1	2265	2	N	-0-				66
03		4371 #	3249	-0-	-1122	-0-	885	1	2331	2	N	30				96
							33	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

10		1395 #	934	-0-	-461	-0-	118	1	537	2	N	254	322	1		115
							279	9								
11		1320 #	994	-0-	-326	-0-	130	1	593	2	N	246	298	1		63
							271	9								
12		1302 #	890	-0-	-412	-0-	117	1	497	2	N	251	165	1		149
							276	9								
01		1178 #	641	-0-	-537	-0-	118	1	285	2	N	216	158	1		207
							238	9								
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	105	1	283	2	N	193	328	1		72
							212	9								
03		899 N	819	-0-	-80	-0-	112	1	461	2	N	224	163	1		133
							246	9								

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION 027200
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF. 13174 - 13250

10		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1365	1	2762	2	Y	28				71
							31	9								
11		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	1268	1	2689	2	Y	29	41	1		59
							32	9								
12		3875 X	3302	-0-	-573	-0-	1210	1	2058	2	Y	31	44	1		46
							34	9								
01		3875 X	3686	-0-	-189	-0-	1255	1	2390	2	Y	37				83
							41	9								
02		DLQ G-10	3826	-0-	3826	3826	1002	1	2791	2	Y	30	45	1		68
							33	9								
03		DLQ G-10	3774	-0-	3774	7600	1160	1	2590	2	Y	22	45	1		45
							24	9								

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 12784 - 13168

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION 027200
 LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1347	1	2758	2	Y	55	118 1	42
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	61	9	1388	1	Y	61		103
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	67	9	1677	1	Y	57	62 1	98
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	63	9	1572	1	Y	59	115 1	42
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	65	9	1227	1	Y	63	57 1	48
03	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6010	69	9	1496	1	Y	70		118
						77	9						

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	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

10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	417	1	1079	2	Y	41	24 1	53
11	990 N	714	-0-	-276	-0-	45	9	135	1	Y	16	48 1	21
12	1023 N	802	-0-	-221	-0-	18	9	237	1	Y	59		80
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	65	9	308	1	Y	11	55 1	36
*02	DLQ G-10	2083	-0-	2083	2083	12	9	662	1	Y	24	33 1	27
03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	4718	26	9	678	1	Y	27		54
						30	9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

10	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	1108	1	1945	2	Y	68	151 1	52
11	3510 X	2777	-0-	-733	-0-	75	9	1027	1	Y	75		127
12	3348 X	2745	-0-	-603	-0-	83	9	1091	1	Y	73	76 1	124
01	3224 X	2670	-0-	-554	-0-	80	9	1027	1	Y	89	149 1	64
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	98	9	899	1	Y	74	81 1	57
03	DLQ G-10	2627	-0-	2627	4988	81	9	979	1	Y	80		137
						88	9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8494 X	7446	-0-	-1048	-0-	1373	1	6023	2	Y	45			157
						50	9							
11	8220 X	6982	-0-	-1238	-0-	1312	1	5611	2	Y	54	90	1	121
						59	9							
12	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-	1472	1	5725	2	Y	64	89	1	96
						70	9							
01	8494 X	6919	-0-	-1575	-0-	1419	1	5434	2	Y	60			156
						66	9							
02	DLQ G-10	6685	-0-	6685	6685	1228	1	5392	2	Y	59	84	1	131
						65	9							
03	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13555	1345	1	5457	2	Y	62	88	1	105
						68	9							
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	721	1	1907	2	Y	18	23	1	29
						20	9							
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	948	1	2064	2	Y	13	26	1	16
						14	9							
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	712	1	1654	2	Y	8			24
						9	9							
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	685	1	1761	2	Y	11	16	1	19
						12	9							
*02	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	686	1	2016	2	Y	11	18	1	12
						12	9							
03	DLQ G-10	1907	-0-	1907	4621	554	1	1341	2	Y	11			23
						12	9							
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	1207	1	3434	2	Y	53	129	1	112
						58	9							
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1348	1	3484	2	Y	63	100	1	75
						69	9							
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1482	1	3122	2	Y	59			134
						65	9							
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1358	1	2604	2	Y	89	92	1	131
						98	9							
*02	DLQ G-10	4102	-0-	4102	4102	1346	1	2660	2	Y	87	123	1	95
						96	9							
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	8067	1412	1	2474	2	Y	72			167
						79	9							
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
10	3689 X	2011	-0-	-1678	-0-	1344	1	647	2	Y	18			76
						20	9							
11	3570 X	2095	-0-	-1475	-0-	1279	1	791	2	Y	23	43	1	56
						25	9							
12	3689 X	2109	-0-	-1580	-0-	1223	1	849	2	Y	34	41	1	49
						37	9							
01	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	1434	1	1208	2	Y	37			86
						41	9							
02	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322	1243	1	1047	2	Y	29	47	1	68
						32	9							
03	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4497	1328	1	804	2	Y	39	46	1	61
						43	9							

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 LEVEL 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	3237	-0-	3237	10251	1115	1	2081	2	Y	37	79	1			28
11	INC G-10	3211	-0-	3211	13462	1133	1	2043	2	Y	32					60
12	16637 X	3175	-0-	-13462	-0-	1114	1	2007	2	Y	49	36	1			73
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1167	1	2161	2	Y	47	86	1			34
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1014	1	1880	2	Y	27	40	1			21
*03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	1099	1	2009	2	Y	30					51

BLAIN, LEVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	90	1	3066	2	N	28	180	1			116
11	3030 X	2739	-0-	-291	-0-	171	1	2523	2	N	40					156
12	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	430	1	2840	2	N	62					218
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	468	1	2990	2	N	55					273
02	3080 X	2924	-0-	-156	-0-	361	1	2438	2	N	52					325
03	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	310	1	2972	2	N	40					365

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

10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1117	1	1310	2	Y	-0-					88
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	959	1	1300	2	Y	7					95
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	886	1	1114	2	Y	23					118
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	931	1	704	2	Y	37					155
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	771	1	186	2	Y	16					171
03	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2050	858	1	185	2	Y	29					200

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2475	-0-	-439	-0-	975	1	1496	2	N	4			124
							4							
11	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	902	1	1482	2	N	1			125
							1							
12	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	986	1	1418	2	N	2			127
							2							
01	2480 X	1542	-0-	-938	-0-	935	1	605	2	N	2			129
							2							
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

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

10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	1			N	-0-			-0-
*03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	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

10	527 N	157	-0-	-370	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	434 N	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453										
WILBURN		WELL #: 1C		RRCID -> 172732		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503				
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649						CNTY: LIVE OAK				
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		38241 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
TREPLOW OIL UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 160013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10187 PERF.10054 - 10103				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS)		38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.		082967										
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165291		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204				
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	543 1	4943 2	Y	236	175 1		212
11	5250 X	4304	-0-	-946	-0-	260 9	3741 2	Y	131	168 1		175
12	6200 X	3939	-0-	-2261	-0-	419 1	3376 2	Y	164	165 1		174
01	6200 X	3088	-0-	-3112	-0-	144 9	2617 2	Y	143	172 1		145
02	5600 X	2810	-0-	-2790	-0-	383 1	2358 2	Y	159	158 1		146
03	5735 X	3397	-0-	-2338	-0-	180 9	2817 2	Y	207	160 1		193
						314 1						
						157 9						
						277 1						
						175 9						
						352 1						
						228 9						

NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 269156		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	408	1	11252	2	Y	-0-					39
						213	3									
11	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	369	1	8171	2	Y	-0-					39
						126	3									
12	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	387	1	9197	2	Y	53	39	2			53
						146	3									
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									

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	496 X	143	-0-	-353	-0-	8	1	135	3	N	-0-					58
11	570 X	563	-0-	-7	-0-	31	1	532	3	N	-0-					58
12	589 X	449	-0-	-140	-0-	8	1	415	3	N	24					82
						26	9									
01	589 X	571	-0-	-18	-0-	12	1	559	3	N	-0-					82
*02	532 N	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									

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

HALLETTTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLETTTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
LGDC CORPORATION 500227														
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	3410 #	2700	-0-	-710	-0-	750	1	1918	2	N	29			99
11	3300 #	2712	-0-	-588	-0-	750	1	1873	2	N	81	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

HALLETTTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
TDX ENERGY, LLC 840440														
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2822 - 2824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	682 #	2727	-0-	2045 B	-32616	2727	2			N	-0-			-0-
11	3990 #	328	-0-	-3662 B	-36278	328	2			N	-0-			-0-
12	4123 #	1780	-0-	-2343 B	-38621	1780	2			N	-0-			-0-
01	4123 #	3565	-0-	-558 B	-39179	3565	2			N	-0-			-0-
02	2884 #	1	-0-	-2883 B	-42062	1	2			N	-0-			-0-
03	2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-44790					N	-0-			-0-

HALLETTTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BOPCO, L.P. 082967														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	216	1	2644	2	Y	8	3	1	6
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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854																	
10	11470	X	10275	-0-	-1195	-0-	751	1	9179	2	Y	314	199	1			222
							345	9									
11	11100	X	9834	-0-	-1266	-0-	687	1	8759	2	Y	353	386	1			189
							388	9									
12	11222	X	8804	-0-	-2418	-0-	796	1	7671	2	Y	306	403	1			92
							337	9									
01	11222	X	8777	-0-	-2445	-0-	869	1	7581	2	Y	297	205	1			184
							327	9									
02	DLQ	G-10	8005	-0-	8005	8005	803	1	6931	2	Y	246	202	1			228
							271	9									
03	DLQ	G-10	8440	-0-	8440	16445	868	1	7301	2	Y	246	302	1			172
							271	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830																	
10	6727	X	5255	-0-	-1472	-0-	374	1	4578	2	Y	275	181	1			194
							303	9									
11	6120	X	5654	-0-	-466	-0-	387	1	4939	2	Y	298	333	1			159
							328	9									
12	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	453	1	4366	2	Y	256	338	1			77
							282	9									
01	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	466	1	4070	2	Y	232	165	1			144
							255	9									
02	DLQ	G-10	4106	-0-	4106	4106	405	1	3497	2	Y	185	158	1			171
							204	9									
03	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	8673	462	1	3887	2	Y	198	230	1			139
							218	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448																	
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	58	1	556	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	57	1	494	2	Y	37	15	1			23
							41	9									
02	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	49	1	420	2	Y	30	25	1			28
							33	9									
03	DLQ	G-10	624	-0-	624	1126	62	1	518	2	Y	40	40	1			28
							44	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355																	
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355																	
10	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					175
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					175
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					175
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					175
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, EAST (9800)		38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244												
GERDES, G.H. JR. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 124792		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781						
M	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 109231		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078						
10	5084	X	872	-0-	-4212	-0-	50 1	805 3	N	15				124
							17 9							
11	4920	X	1242	-0-	-3678	-0-	66 1	1144 3	N	29	118	1		35
							32 9							
12	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	68 1	3408 3	N	135				170
							149 9							
01	5084	X	2805	-0-	-2279	-0-	60 1	2745 3	N	-0-				170
02	5432	X	1703	-0-	-3729	-0-	29 1	1582 3	N	84	178	1		76
							92 9							
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	58 1	3788 3	N	19				95
							21 9							

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113228		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934						
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-				136
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	235 1	4074 3	N	25				161
							28 9							
12	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	51 1	2573 3	N	-0-				161
01	3286	X	1567	-0-	-1719	-0-	33 1	1523 3	N	10				171
							11 9							
02	3584	X	3399	-0-	-185	-0-	60 1	3316 3	N	21				192
							23 9							
03	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	55 1	3536 3	N	104	170	1		126
							114 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						
10	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18572 2	395 9	Y	359	422	2		41
11	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15374 2	409 9	Y	372	369	2		44
12	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	18652 2	513 9	Y	466	409	2		101
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	18649 2	527 9	Y	479	493	2		87
02	DLQ G-10		18139	-0-	18139	18139	17660 2	479 9	Y	435	447	2		75
*03	38067	X	19928	-0-	-18139	-0-	19408 2	520 9	Y	473	526	2		22

HENKES, A. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074489		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067						
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	12801 2	273 9	Y	248	291	2		21
11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11971 2	319 9	Y	290	288	2		23
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12844 2	353 9	Y	321	282	2		62
01	13082	X	12923	-0-	-159	-0-	12568 2	355 9	Y	323	333	2		52
02	DLQ G-10		11656	-0-	11656	11656	11348 2	308 9	Y	280	288	2		44
*03	24926	X	13270	-0-	-11656	-0-	12923 2	347 9	Y	315	351	2		8

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
10		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7855	2	171	9	Y	155	182	2		14	
11		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9635	2	263	9	Y	239	236	2		17	
12		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9202	2	259	9	Y	235	206	2		46	
01		10013 X	9246	-0-	-767	-0-	8986	2	260	9	Y	236	243	2		39	
02	DLQ	G-10	6421	-0-	6421	6421	6248	2	173	9	Y	157	162	2		34	
*03		14058 X	7637	-0-	-6421	-0-	7433	2	204	9	Y	185	206	2		13	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				58
11		330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-				58
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				58
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				58
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				58
03		217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-				10

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

10		930 N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-				147
11		780 N	677	-0-	-103	-0-	671	2	6	9	N	5				152
12		1085 N	255	-0-	-830	-0-	255	2			N	-0-				152
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				152
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				152
*03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	560	2	53	9	N	48				200

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RENGHER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	416	1	2864	2	N	22	182	1		23
							24	9								
11		2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	288	1	775	2	N	10				33
							11	9								
12		2542 X	2446	-0-	-96	-0-	400	1	2018	2	N	25				58
							28	9								
01		3317 X	1049	-0-	-2268	-0-	288	1	748	2	N	12				70
							13	9								
02		2996 X	1852	-0-	-1144	-0-	95	1	1727	2	N	27				97
							30	9								
03		3317 X	3241	-0-	-76	-0-	150	1	3052	2	N	35				132
							39	9								

RENGHER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21731 X	17699	-0-	-4032	-0-	775	1	16734	2	N	173	180	1	1 8	57
11	21030 X	15619	-0-	-5411	-0-	190	9								
12	21731 X	13600	-0-	-8131	-0-	750	1	14692	3	N	161	182	1		36
01	21607 X	14008	-0-	-7599	-0-	177	9								
02	DLQ G-10	12193	-0-	12193	12193	775	1	12703	2	N	111				147
03	DLQ G-10	8209	-0-	8209	20402	122	9								
						775	1	13086	2	N	134	183	1		98
						147	9								
						700	1	11368	2	N	114	177	1		35
						125	9								
						378	1	7736	2	N	86				121
						95	9								

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B DENY	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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

10	186 #	113	-0-	-73	-0-	34	2	79	9	N	72	169	1		37
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	41	2	13	9	N	12				49
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1				50
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	24	2	20	9	N	18				68
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				68
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				68

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		
DLQ	G										
10	DLQ	G-10	23	-0-	23	73	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
11		91 N	18	-0-	-73	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	4	4 8
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6	6 8

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8160 - 8165		
DLQ	G										
10		2522 N	2522	-0-	-0-	277 1	2245 2	2	Y	-0-	160
11		2716 N	2716	-0-	-0-	313 1	2403 2	2	Y	-0-	160
12		2728 N	2597	-0-	-131	-0-	176 1	2421 2	Y	-0-	133 1
01		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	198 1	2551 2	Y	-0-	27
02	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	179 1	2215 2	Y	7	4 8
							8 9				30
03	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	5000	188 1	2388 2	Y	20	6 8
							22 9				44

HARRIS, PEARL -A- MACKHANK		WELL #:	3	RRCID ->	147997	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8134 - 8170		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS (WILCOX-12050)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
KINGERY, F. G.															
39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
877099															
WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	DLQ	G-10	3828	-0-	3828	11115	411	1	3320	2	Y	88	179	1	116
							97	9							
11		15059	3944	-0-	-11115	-0-	443	1	3398	2	Y	94			210
							103	9							
12		4464	3797	-0-	-667	-0-	261	1	3442	2	Y	85	178	1	117
							94	9							
01		4464	3780	-0-	-684	-0-	266	1	3417	2	Y	88			205
							97	9							
02		4032	3284	-0-	-748	-0-	231	1	2966	2	Y	79	175	1	109
							87	9							
03		4061 #	3585	-0-	-476	-0-	250	1	3233	2	Y	93	6	8	196
							102	9							

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
HARRIS -N-														
39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
825462														
WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

HAWES (BASAL MIOCENE)														
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.														
HAWES, EMILY P.														
39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
533028														
WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEALEY (PETTUS)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
HEALEY														
40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
224880														
WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEALEY (YEGUA 4824)
ENCO EXPLORATION COMPANY
CARPENTER

40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
251883
WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

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
10	15314	5092	-0-	-10222	-0-	61	1	4723	3	N	280	292	1	52
						308	9							
11	14820	3238	-0-	-11582	-0-	72	1	2884	3	N	256	260	1	48
						282	9							
12	15314	2649	-0-	-12665	-0-	54	1	2262	3	N	303	272	1	79
						333	9							
01	15314	2111	-0-	-13203	-0-	58	1	1810	3	N	221	239	1	61
						243	9							
02	4732 #	2527	-0-	-2205	-0-	109	1	2239	3	N	163	143	1	81
						179	9							
*03	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	240	1	11745	3	N	-0-			81

HEARD RANCH (FRIO Z)
MEGO RESOURCES, LLC
O' BRIEN

40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
559362
WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

10	8587 X	7181	-0-	-1406 B	-0-	1160	1	6021	3	N	-0-			39
11	7950 X	6785	-0-	-1165 B	-0-	1148	1	5637	3	N	-0-			39
12	8215 X	5620	-0-	-2595 B	-0-	1118	1	4502	3	N	-0-			39
01	7719 X	4258	-0-	-3461 B	-0-	624	1	3634	3	N	-0-			39
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251 B	3251	480	1	2771	3	N	-0-			39
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230 B	9481	586	1	5644	3	N	-0-			39

MILAGRO EXPLORATION, LLC
C.E. HEARD "B"

566789
WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	37	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	56	1	746	2	Y	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	56	1	785	2	Y	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	36	1	698	2	Y	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	35	1	520	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	530	-0-	-307 B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
HEARD, C.E. "B"

40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
566789
WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	341 N	136	-0-	-205	-0-	10	1	126	2	N	-0-			-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E. "B"

WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HEARD, CE 'B'		WELL #:		46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	2931 - 2983
10	5053 X	3504	-0-	-1549	-0-	252	1	3252	2	N	-0-	-0-
11	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	238	1	3193	2	N	-0-	-0-
12	4092 X	3666	-0-	-426	-0-	246	1	3420	2	N	-0-	-0-
01	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	169	1	3249	2	N	-0-	-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	181	1	2681	2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3167	-0-	-491	-0-	210	1	2957	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-	-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	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
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	66	1	852	2	Y	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	772	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	42	1	809	2	Y	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	54	1	761	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	143094	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3651 - 3661
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	899 N	805	-0-	-94	-0-	58 1	747 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	74 1	992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	52 1	725 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	443	-0-	-363	-0-	22 1	421 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	63 1	884 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 166892		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636				
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 212412		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577				
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618				
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	126 1	1619 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	106 1	1416 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	98 1	1363 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	63 1	1203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	75 1	1115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	87 1	1223 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678				
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	34 1	438 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	33 1	447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	209	-0-	-287	-0-	14 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164				
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386				
10	5394 X	4562	-0-	-832	-0-	328 1	4234 2	Y	-0-	30 1	-0-	14	
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-	3 1	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-				-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

10	775 N	648	-0-	-127	-0-	47	1	601	2	Y	-0-				-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	Y	-0-				-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	Y	-0-				-0-
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	28	1	535	2	Y	-0-				-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-				-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3777 - 3785

10	6138 X	2459	-0-	-3679	-0-	177	1	2282	2	N	-0-				-0-
11	5010 X	2108	-0-	-2902	-0-	146	1	1962	2	N	-0-				-0-
12	4216 X	2400	-0-	-1816	-0-	161	1	2239	2	N	-0-				-0-
01	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	122	1	2345	2	N	-0-				-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	N	-0-				-0-
03	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	127	1	1780	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

10	3813 X	1789	-0-	-2024	-0-	129	1	1660	2	N	-0-				-0-
11	1920 X	1607	-0-	-313	-0-	112	1	1495	2	N	-0-				-0-
12	1922 X	1601	-0-	-321	-0-	107	1	1494	2	N	-0-				-0-
01	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	84	1	1621	2	N	-0-				-0-
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-				-0-
03	1798 X	1746	-0-	-52	-0-	116	1	1630	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1853	2	N	-0-				-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	147	1	1974	2	N	-0-				-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	172	1	2396	2	N	-0-				-0-
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138	1	2644	2	N	-0-				-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	168	1	2497	2	N	-0-				-0-
*03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	188	1	2650	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	193	1	2487	2	N	-0-				-0-
11	2340 X	2179	-0-	-161	-0-	151	1	2028	2	N	-0-				-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	2	N	-0-				-0-
01	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	102	1	1968	2	N	-0-				-0-
02	2044 N	1972	-0-	-72	-0-	124	1	1848	2	N	-0-				-0-
03	2356 N	2047	-0-	-309	-0-	136	1	1911	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

10	6820 X	3189	-0-	-3631	-0-	229	1	2960	2	N	-0-				-0-
11	6600 X	3128	-0-	-3472	-0-	217	1	2911	2	N	-0-				-0-
12	4247 X	3436	-0-	-811	-0-	230	1	3206	2	N	-0-				-0-
01	3689 X	3278	-0-	-411	-0-	162	1	3116	2	N	-0-				-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2899	2	N	-0-				-0-
03	3441 X	2979	-0-	-462	-0-	198	1	2781	2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 4 RRCID -> 258905 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3790 - 3792

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
10	4154 #	2859	-0-	-1295	-0-	466	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	3240 #	2927	-0-	-313	-0-	452	1	2475	3	N	-0-					-0-
12	3286 #	2420	-0-	-866	-0-	428	1	1992	3	N	-0-					-0-
01	3224 #	2414	-0-	-810	-0-	236	1	2178	3	N	-0-					-0-
02	2744 #	708	-0-	-2036	-0-	106	1	602	3	N	-0-					-0-
03	3038 #	18	-0-	-3020	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

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
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	145	1	1868	2	Y	-0-					-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	134	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	140	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	113	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	109	1	1536	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) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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) 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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
10	899 #	649	-0-	-250	-0-	47	1	602	2	N	-0-					-0-
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-

HEARD RANCH (4300)			40032 792 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC			559362									
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4480 - 4488				
10	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	250	1	1286	3	N	-0-	-0-
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-

SASSER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4273 - 4279				
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
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-	131	4	38	3	N	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4362 - 4368				
HEARD, C.E. "B"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4362 - 4368				
10	3596 X	3209	-0-	-387	-0-	231	1	2978	2	Y	-0-	-0-
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-

HEARD, C.E. -B-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4172 - 4234				
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-	-0-
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-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4236 - 4428				
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-	-0-
12	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	93	1	1289	2	Y	-0-	-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	-0-	-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	2	Y	-0-	-0-
*03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103	1	1451	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

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
10	3627 X	1223	-0-	-2404	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-			-0-
11	3510 X	1234	-0-	-2276	-0-	86	1	1148	2	Y	-0-			-0-
12	1736 X	976	-0-	-760	-0-	65	1	911	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	1231	-0-	-9	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-			-0-
*03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	109	1	1538	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	1490	1	7682	3	N	14			24
						15	9							
11	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	1527	1	7777	3	N	-0-			24
12	8680 X	7539	-0-	-1141	-0-	1503	1	6030	3	N	5			29
						6	9							
01	8680 X	5122	-0-	-3558	-0-	950	1	4168	3	N	4			33
						4	9							
02	DLQ G-10	6457	-0-	6457	6457	1008	1	5449	3	N	-0-			33
03	DLQ G-10	7119	-0-	7119	13576	1155	1	5964	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

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
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	61	1	781	2	Y	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	80	1	1077	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	54	1	752	2	Y	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	706	2	Y	-0-			-0-
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	7623	-0-	-251	-0-	548	1	7066	2	Y	8	49	1	27
						9	9							
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							

HEARD RANCH (4400)		//CONT.// 40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 225492		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #: 34		RRCID -> 230518		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4562 - 4570								
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-	367	1	4731	2	Y	8	49	1			27
11	5340 X	4888	-0-	-452	-0-	339	1	4539	2	Y	9					36
12	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	333	1	4630	2	Y	12					48
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	235	1	4512	2	Y	11					59
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	268	1	3979	2	Y	14					73
03	5115 X	4196	-0-	-919	-0-	278	1	3907	2	Y	10	53	1			30

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 233420		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402								
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 235984		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536								
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	448	1	5772	2	Y	8	49	1			27
11	6000 X	5595	-0-	-405	-0-	388	1	5197	2	Y	9					36
12	6200 X	5850	-0-	-350	-0-	391	1	5446	2	Y	12					48
01	6200 X	5445	-0-	-755	-0-	269	1	5164	2	Y	11					59
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	329	1	4880	2	Y	14					73
*03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	406	1	5708	2	Y	10	53	1			30

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462	
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
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	Y	-0-		-0-
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-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	7905	3254	-0-	-4651	-0-	234	1	3020	2	Y	-0-		-0-
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-

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	
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	411	1	5298	2	Y	-0-		-0-
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-

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	
10	2542 N	1505	-0-	-1037	-0-	1470	2	35	9	Y	32		85
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

HESTER, CARL T.		WELL #:		2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7420 - 7430	
10	806 N	256	-0-	-550	-0-	256	2			Y	-0-		-0-
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-

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//		40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
GAYLE, B. B.		WELL #:		1	RRCID -> 197432	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7422	- 7447		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 #	542	-0-	-1566	-0-	542 2		N	-0-		-0-
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-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	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										
MILLNER		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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	8649 X	4292	-0-	-4357 B	-0-	636 1	3635 2	N	19		132	
11	5580 X	4196	-0-	-1384 B	-0-	588 1	3596 2	N	11		143	
12	5766 X	4241	-0-	-1525 B	-0-	636 1	3599 2	N	5		148	
01	5022 X	4179	-0-	-843 B	-0-	577 1	3587 2	N	14		162	
02	DLQ G-10	3774	-0-	3774 B	3774	518 1	3195 2	N	55		217	
03	DLQ G-10	4058	-0-	4058 B	7832	636 1	3364 2	N	53	177 1	93	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		701560										
MATTHEW-KUESTER		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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		Y	-0-		-0-	
11	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2		Y	-0-		-0-	
12	1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	838 2		Y	-0-		-0-	
01	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2		Y	-0-		-0-	
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		Y	-0-		-0-	
*03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-	

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MATTHEW-KUESTER		701560										
MATTHEW-KUESTER		WELL #:		3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12804 - 14002
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1116 N	996	-0-	-120 B	-0-	996 2		Y	-0-		-0-	
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-	

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)			2833		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	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

10		2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	2892 2	92 9	N	84		281
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	188 1	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	191 1	180

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	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMOIL, INC.			127449									
FRIAR, A.			WELL #:		7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356 - 5364	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
MATTHEWS-KUESTER			WELL #:		7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5305 - 5309	

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
 CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 11060 - 11110

10	27745	X	27032	-0-	-713	-0-	26729	2	303	9	N	275	357	2	3	8	217
11	27510	X	25461	-0-	-2049	-0-	25184	2	277	9	N	252	180	2	2	8	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

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 11106 - 11124

10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2	21	9	N	19					136
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1510	2	29	9	N	26					162
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1551	2	52	9	N	47					209
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8					217
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					219
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					219

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
G E OPERATING, INC. WENDTLAND		292166		RRCID -> 168758		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)		40238 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
G E OPERATING, INC. RUSCHHAUPT		292166		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476			
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. GONZALES, MAURO ESTATE		216378		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577			
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
10	10953 X	3575	-0-	-7378	-0-	1119 73 9	2383 3	Y	66		157
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1051 52 9	1012 3	Y	47	149 1	55
12	4340 X	2905	-0-	-1435	-0-	940 58 9	1907 3	Y	53		108
01	4123 X	2539	-0-	-1584	-0-	809 54 9	1676 3	Y	49		157
02	3724 X	3145	-0-	-579	-0-	869 51 9	2225 3	Y	46	135 1	68
03	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	929 65 9	2332 3	Y	59		127

GONZALES, FELICE		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10024 - 10120			
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
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3319 3	48 9	N	44		112
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3234 3	59 9	N	54		166
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3723 3	70 9	N	64		230
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3065 3	47 9	N	43	172 1	101
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3196 3	68 9	N	62		163
*03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2425 3	56 9	N	51		214

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266			
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
10	2511 X	2088	-0-	-423	-0-	2088 2		Y	-0-		196
11	2280 X	1773	-0-	-507	-0-	1759 2	14 9	Y	13		209
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2754 2	35 9	Y	32		241
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2439 2	56 9	Y	51	171 1	121
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-		121
*03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2503 2	52 9	Y	47		168

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M	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
10	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11475	2	349	9	N	317	318	1	85
11	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	10947	2	355	9	N	323	331	1	77
12	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11214	2	347	9	N	315	289	1	103
01	11811 X	9992	-0-	-1819	-0-	9750	2	242	9	N	220	276	1	47
02	10668 X	10350	-0-	-318	-0-	9930	2	420	9	N	382	340	1	89
03	11811 X	11051	-0-	-760	-0-	10684	2	367	9	N	334	309	1	114

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

10	6510	3055	-0-	-3455	-0-	3034	2	21	9	N	19			149
11	6300	2889	-0-	-3411	-0-	2821	2	68	9	N	62	181	1	30
12	6510	3826	-0-	-2684	-0-	3815	2	11	9	N	10			40
01	6510	5137	-0-	-1373	-0-	5137	2			N	-0-			40
02	4303 R	4303	-0-	-0-	-0-	4268	2	35	9	N	32			72
*03	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-			72

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	0 N	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2244	2	47	9	N	43				93
11	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	1975	2	45	9	N	41				134
12	2077 #	1020	-0-	-1057	-0-	910	2	110	9	N	100	184	1		50
01	2077 #	1291	-0-	-786	-0-	1254	2	37	9	N	34				84
02	1820 #	851	-0-	-969	-0-	821	2	30	9	N	27				111
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	59932 X	59932	-0-	-0-	-0-	58102	2	1830	9	N	1664	1419	1		693
11	58068 X	58068	-0-	-0-	-0-	56393	2	1675	9	N	1523	1782	1		434
12	56110 X	36490	-0-	-19620	-0-	35531	2	959	9	N	872	1248	1		58
01	56110 X	31008	-0-	-25102	-0-	30119	2	889	9	N	808	726	1		140
02	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	31937	2	978	9	N	889	361	1		668
*03	63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	61378	2	1650	9	N	1500	1607	1		561

HENZE, E (YEGUA 4725) 40618 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267653 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				200
11	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-				200
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-				200
01	1922 #	671	-0-	-1251	-0-	671	2			N	-0-				200
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1		37

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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

10	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2490 #	2299	-0-	-191	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2852 #	1391	-0-	-1461	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	2852 #	1238	-0-	-1614	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*02	2576 #	1137	-0-	-1439	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*03	2635 #	1825	-0-	-810	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2398	2398	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5097	-0-	5097	7495	5097	3			N	-0-					-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 BRIGGS RANCH WELL #: RRCID -> 236919 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2010

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921											
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341					
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WELDER, MRS. E. H.				WELL #: 15		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	3414			N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	3414			N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	3414			N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	3414			N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	3414			N	NO	RPT			-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	3414			N	NO	RPT			-0-

WELDER "B"				WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WELDER "A"				WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494					
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEYSER (F-36)				40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER				WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260					
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

HEYSER (F-37)				40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
VANDENBERGE, M. T.				WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225												
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	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		4255	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-	-0-
11		3777	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-	-0-
12		3720	3483	-0-	-237	-0-	3483	2		N	-0-	-0-
01		3720	3242	-0-	-478	-0-	3242	2		N	-0-	-0-
02		3360	2821	-0-	-539	-0-	2821	2		N	-0-	-0-
03		3720	2866	-0-	-854	-0-	2866	2		N	-0-	-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638												
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638												
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
XOG OPERATING LLC				945921						
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 084814	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5343	- 5357	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: CALHOUN			
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	- 5408	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-

HEYSER (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	- 5458	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	- 5458	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER)
FREDDCO
WELDER, P.H. -C-

40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
284921
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 #	101	-0-	-612	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	600 #	78	-0-	-522	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	186 #	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M.

WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 VIOLA PROD., INC. 886217
 BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

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
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WELDER, P.H.-C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	DLQ G-10	194	-0-	194	566	194	2		Y	-0-			-0-	
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-	

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)	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
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
*03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ, L. P.		WELL #: 7		RRCID ->	046613	COMPL. DATE	07/29/1969	TOTAL DEPTH	5760	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	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

10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.		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-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455															
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-			-0-
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-

HEYSEY (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															
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	136	59	2			Y	-0-			-0-
11		242 N	106	-0-	-136	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408															
10	DLQ	G-10	209	-0-	209	315	209	2			Y	-0-			-0-
11		413 N	98	-0-	-315	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
01		217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372															
10	DLQ	G-10	79	-0-	79	141	79	2			Y	-0-			-0-
11		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY		-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) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN								
FREDDCO		284921													
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											-0-
03	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	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	124 #	17	-0-	-107	B	-227	17	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	B	-193	34	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	B	-165	28	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-107	CANCELLED UNDERAGE ->	-58					
03	0 #	31	-0-	31	B	-76	31	2	Y	-0-	-0-

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	091867	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	5470	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

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

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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	* * 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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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	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	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		12350							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-	

XOG OPERATING LLC		WELL #:		945921	6		RRCID ->	090355	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470
WELDER, E. H. MRS.										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

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
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ	G-10	193	-0-	193		380	193 2	Y	-0-		64
11		380 R	-0-	-0-	-380		-0-		Y	-0-		64
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		64
01		186 #	-0-	-0-	-186		-0-		Y	-0-		64
02		168 #	-0-	-0-	-168		-0-		Y	-0-		64
03		186 #	139	-0-	-47		-0-	139 2	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

M		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	AMT	CODE	BALANCE	

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	
10	DLQ G-10	3804	-0-	3804		34001	3745	2	59	9	Y	54		82	
11	36585 X	2584	-0-	-34001			2554	2	30	9	Y	27		109	
12	3688 X	3688	-0-	-0-			3637	2	51	9	Y	46		155	
01	4200 X	4200	-0-	-0-			4132	2	68	9	Y	62		217	
02	3416 X	3072	-0-	-344			3040	2	32	9	Y	29	191 1	55	
03	3782 X	3190	-0-	-592			3162	2	28	9	Y	25		80	

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-		70	
11	0	-0-	-0-	-0-							N	-0-		70	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-		70	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-		70	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-		70	
03	14B DENY	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	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-	

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	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-	

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860														
BLUHM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000								
10	1736 N	867	-0-	-869	-0-	867	2			N	-0-					66
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					66
12	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					66
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					66
02	2800 N	2813	-0-	13	13	2813	2			N	-0-					66
*03	3022 N	3009	-0-	-13	-0-	3009	2			N	-0-					66
REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942								
10	1178 X	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-					164
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					164
12	1178 X	217	-0-	-961	-0-	217	2			N	-0-					164
01	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					164
02	1120 X	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-					164
03	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-					164
PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948								
10	1364 X	469	-0-	-895	-0-	469	2			N	-0-					19
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					19
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					19
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					19
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					19
*03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					19
PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069								
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					16
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					16
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					16
01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-					16
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					16
GISLER, ALFREDA		WELL #: 1		RRCID -> 221908		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-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
10	1829 X	427	-0-	-1402	-0-	427	2	N	-0-			-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	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

10	7394 R	7394	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
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	7614	364	1	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	8820	143	1	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

10	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-			N	30	126	1	-0-
11	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-			N	-0-			-0-
12	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			N	-0-			-0-
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14322 X	13118	-0-	-1204	-0-	495	1	N	238	177	1	1 8 177
						262	9					
11	13860 X	11296	-0-	-2564	-0-	480	1	N	107	179	1	105
						118	9					
12	14012 X	10458	-0-	-3554	-0-	498	1	N	211	181	1	135
						232	9					
01	13826 X	9395	-0-	-4431	-0-	261	1	Y	92	51	1	176
						101	9					
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	54	151	1	79
						59	9					
03	9982 X	7011	-0-	-2971	-0-	172	1	Y	54	37	1	96
						59	9					

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

10	8370	5023	-0-	-3347	-0-	322	1	N	-0-			-0-
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-

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)	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

10		8184 X	7134	-0-	-1050	-0-	169 1	6605 3	Y	327	452 1		40
							360 9						
11		7920 X	6386	-0-	-1534	-0-	163 1	5985 3	Y	216	141 1		115
							238 9						
12		7967 X	6234	-0-	-1733	-0-	174 1	5840 3	Y	200	143 1		172
							220 9						
01		0 W	6457	-0-	6457	6457	171 1	6078 3	Y	189	274 1		87
							208 9						
02		0 W	5717	-0-	5717	12174	222 1	5305 3	Y	173	131 1		129
							190 9						
03		0 W	5305	-0-	5305	17479	241 1	4860 3	Y	185	267 1		47
							204 9						

LUCAS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 264393		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5607 -		5876	

10		651 N	244	-0-	-407	-0-	153 1	44 3	Y	43	70 1		5
							47 9						
11		420 N	315	-0-	-105	-0-	146 1	118 3	Y	46	28 1		23
							51 9						
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	155 1	143 3	Y	62	38 1		47
							68 9						
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	155 1	162 3	Y	56	78 1		25
							62 9						
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	210 1	82 3	Y	57	41 1		41
							63 9						
*03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	226 1	59 3	Y	50	78 1		13
							55 9						

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124											
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3533 -		3536	

10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	37 1	163 2	N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	35 1	165 2	N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 2	N	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	N	-0-			-0-
03		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	

10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	153 1	681 2	N	-0-			74
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	138 1	651 2	N	-0-			74
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 2	N	-0-			74
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	75 1	603 2	N	-0-			74
*02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	61 1	505 2	N	-0-			74
03		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	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

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
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-		13
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	12	1	195	2	N	-0-		13
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	18	1	162	2	N	-0-		13
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	N	-0-		13
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-		13
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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 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
10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	84	1	1186	2	N	-0-		996
11	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	59	1	973	2	N	-0-		996
12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	78	1	711	2	N	-0-		996
01	1271 N	891	-0-	-380	-0-	88	1	803	2	N	-0-		996
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	-0-		996
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-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 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 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
10	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	7750	8271	-0-	521	6433	8271	2			N	-0-				-0-
11	7500	6615	-0-	-885	5548	6615	2			N	-0-				-0-
12	7750	8271	-0-	521	6069	8271	2			N	-0-				-0-
01	7750	8646	-0-	896	6965	8646	2			N	-0-				-0-
02	9611	9611	-0-	-0-	6965	9611	2			N	-0-				-0-
*03	9659	9659	-0-	-0-	6965	9659	2			N	-0-				-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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
HOLZMARK		WELL #:		195114	04/07/2003	4392	4028 - 4031				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	1550 #	621	-0-	-929	-0-	120	1	501	2	N	-0-				-0-
11	1020 #	441	-0-	-579	-0-	120	1	321	2	N	-0-				-0-
12	1054 #	718	-0-	-336	-0-	124	1	594	2	N	-0-				-0-
01	744 #	412	-0-	-332	-0-	124	1	288	2	N	-0-				-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-				-0-
*03	620 #	-0-	-0-	-620	-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							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	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							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
03	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							
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				67
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	M	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
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
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	
10	1705 N	1275	-0-	-430	-0-	1275	2		N	-0-	326
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1750	2	34 9	N	31	357
12	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2		N	-0-	357
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-	357
02	1652 N	1064	-0-	-588	-0-	1064	2		N	-0-	357
*03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	357

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	
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-				N	-0-	79
11	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	651	1	5708 2	N	281	181
						309	9				
12	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	754	1	8580 2	N	152	153
						167	9				
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	886	1	6871 2	N	101	254
						111	9				
*02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	793	1	6649 2	N	95	172
						105	9			177 1	
*03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	683	1	6900 2	N	88	260
						97	9				

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	
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	1199	1	1702 2	N	-0-	234
11	3390 X	3066	-0-	-324	-0-	314	1	2752 2	N	-0-	234
12	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	247	1	2805 2	N	-0-	234
01	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	366	1	2840 2	N	-0-	234
02	3024 X	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

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	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
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2013 - P&A 02-13-2013												

HONEY CREEK (MIOCENE 1000)		42457 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
HONEY CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 058083		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006				
10	868 N	622	-0-	-246	-0-	622 3		N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
02	840 N	478	-0-	-362	-0-	478 3		N	-0-			-0-
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 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				
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	N	-0-			-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-			-0-

DJ EXPLORATION, INC.		221664										
UNION		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 259672		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110				
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
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-

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (JACOBS 2980)				42528 128	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558										
DEBORD				WELL #:	1	RRCID ->	168426	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2977 - 2979	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 1250)				42528 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720										
REID				WELL #:	1R	RRCID ->	263676	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1105 - 1108	
10	6815	3161	-0-	-3654	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
11	3245	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
12	4405	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
01	4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
*02	3452	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
*03	3925	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		//CONT.//		42528 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720									
RODEN				WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2428 - 2433
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
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-		2082 2		N	-0-			-0-
11	1860 X	1619	-0-	-241	-0-		1619 2		N	-0-			-0-
12	1922 X	1702	-0-	-220	-0-		1702 2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1479	-0-	-877	-0-		1479 2		N	-0-			-0-
02	2128 X	1094	-0-	-1034	-0-		1094 2		N	-0-			-0-
03	2077 X	1174	-0-	-903	-0-		1174 2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550)				42528 328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
JACOBS				WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2869 - 2872
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		5338 2		N	-0-			-0-
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		3871 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	638	-0-	-3268	-0-		638 2		N	-0-			-0-
01	5332 X	682	-0-	-4650	-0-		682 2		N	-0-			-0-
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-				N	-0-			-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-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
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		4457 3		N	-0-			-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		4034 3		N	-0-			-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-		4129 3		N	-0-			-0-
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		4781 3		N	-0-			-0-
02	3668 X	2222	-0-	-1446	-0-		2222 3		N	-0-			-0-
*03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		4214 3		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660)				42528 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BIG LAKE CORPORATION				069458									
LOWER YEGUA EAST				WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2670 - 2672
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955									
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	2676 - 2679
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5022 R	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3	N	-0-		-0-
11	4530 #	4350	-0-	-180	-0-	4350 3	N	-0-		-0-
12	4557 #	4547	-0-	-10	-0-	4547 3	N	-0-		-0-
01	5022 #	4714	-0-	-308	-0-	4714 3	N	-0-		-0-
02	4536 #	4095	-0-	-441	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
03	5022 #	4811	-0-	-211	-0-	4811 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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		099255								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	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	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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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														
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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															
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	248	1	4903	2	N	109	179	1	79
							120	9							
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							

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955															
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094															
10		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	232	1	6669	3	N	98			153
							108	9							
11		6510 X	6343	-0-	-167	-0-	498	1	5789	3	N	51	182	1	22
							56	9							
12		7316 X	6567	-0-	-749	-0-	464	1	6030	3	N	66			88
							73	9							
01		7006 X	6535	-0-	-471	-0-	867	1	5613	3	N	50			138
							55	9							
02		6328 X	6081	-0-	-247	-0-	166	1	5846	3	N	63	169	1	32
							69	9							
03		7006 X	6364	-0-	-642	-0-	6301	3	63	9	N	57			89

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483														
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
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	54 1	245 3	Y	8				157
							9 9							
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	20 1	209 3	Y	5				162
							6 9							
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	106 1	139 3	Y	-0-				162
01		310 N	247	-0-	-63	-0-	75 1	172 3	Y	-0-				162
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	27 1	261 3	Y	25				187
							28 9							
*03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	38 1	230 3	Y	3				190
							3 9							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463														
10		1984 N	1765	-0-	-219	-0-	207 1	1558 2	Y	-0-				57
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	581 1	1373 2	Y	-0-				57
12		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	247 1	1593 2	Y	-0-				57
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	395 1	1454 2	Y	-0-				57
02		1736 N	1580	-0-	-156	-0-	215 1	1365 2	Y	-0-				57
03		1829 N	1742	-0-	-87	-0-	244 1	1498 2	Y	-0-				57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834														
10		5208 X	4880	-0-	-328	-0-	571 1	4309 2	N	-0-				224
11		4860 X	4741	-0-	-119	-0-	1409 1	3332 2	N	-0-				224
12		4867 X	4733	-0-	-134	-0-	637 1	4096 2	N	-0-				224
01		4867 X	4719	-0-	-148	-0-	1009 1	3710 2	N	-0-				224
02		4396 X	3574	-0-	-822	-0-	486 1	3088 2	N	-0-				224
*03		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	693 1	4258 2	N	-0-				224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894														
10		6076 X	5666	-0-	-410	-0-	657 1	4954 2	N	50				185
							55 9							
11		5760 X	5345	-0-	-415	-0-	1588 1	3757 2	N	-0-				185
12		5549 X	5199	-0-	-350	-0-	699 1	4500 2	N	-0-				185
01		5549 X	4855	-0-	-694	-0-	1038 1	3817 2	N	-0-				185
02		5012 X	4180	-0-	-832	-0-	569 1	3611 2	N	-0-				185
03		5549 X	5089	-0-	-460	-0-	712 1	4377 2	N	-0-				185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977														
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 2	Y	-0-				38
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	89 1	210 2	Y	-0-				38
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	147 2	Y	-0-				38
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	141 1	519 2	Y	-0-				38
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	19 1	118 2	Y	-0-				38
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	27 1	166 2	Y	-0-				38

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602					CNTY: LAVACA								
PRITCHARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262983	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10156 - 10225					
10	1364 X	925	-0-	-439	-0-	904	2	21	9	N	19						114
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	N	19						133
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	N	19						152
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1233	2	21	9	N	19						171
02	1540 X	1019	-0-	-521	-0-	998	2	21	9	N	19	178	1				12
03	1705 X	1060	-0-	-645	-0-	1054	2	6	9	N	5						17

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521					CNTY: LAVACA								
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA								
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067													
WILLIAMS				WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF. 3508 - 3518					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 9350)				42528 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA								
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244													
WADE				WELL #:	1	RRCID ->	250456	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9590 - 9610					
10	651 X	13	-0-	-638	-0-	5	2	8	9	N	7						126
11	630 X	9	-0-	-621	-0-	6	2	3	9	N	3						129
12	651 X	31	-0-	-620	-0-	10	2	21	9	N	19						148
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5						153
02	196 X	26	-0-	-170	-0-	22	1	4	9	N	4						157
*03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	9	N	7						164

HOPE (YEGUA 4850)				42528 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA								
BIG LAKE CORPORATION				069458													
YEGUA EAST				WELL #:	1 T	RRCID ->	216501	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5073 - 5082					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27946	27946	-0-	-0-	-0-		1658 1	26152 2	Y	124	152 1	33
							136 9					
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					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-		7
11	1920 X	53	-0-	-1867	-0-		3 1	50 2	Y	-0-		7
12	2015 X	71	-0-	-1944	-0-		4 1	67 2	Y	-0-		7
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-		7
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60		4 1	56 2	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	58	-0-	58	118		4 1	54 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3255 X	2777	-0-	-478	-0-		165 1	2601 2	Y	10	15 1	4
							11 9					
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					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		239 1	3763 2	Y	13	22 1	6
							14 9					
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					

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	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
10	713 X	46	-0-	-667	-0-	46	1			N	-0-			77
11	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			77
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			77
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			77
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			77
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	198	1	2	9	N	2			40
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	3	1	20	3	N	-0-			40
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			40
02	168 X	2	-0-	-166	-0-	2	1			N	-0-			40
03	186 X	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-			40

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-			84
11	450 X	248	-0-	-202	-0-	36	1	1	2	N	-0-			84
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	211	3			N	-0-			84
*01	465 X	192	-0-	-273	-0-	189	1	3	3	N	-0-			84
02	364 X	179	-0-	-185	-0-	179	1			N	-0-			84
03	403 X	141	-0-	-262	-0-	141	1			N	-0-			84

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	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
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012										

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PEREIRA, F. R.		201291								
		WELL #:	4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 4578 - 4580
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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			
10	11780	X	10899	-0-	-881	-0-	2471	1	8428	2	N	-0-	78
11	11400	X	9212	-0-	-2188	-0-	2363	1	6849	2	N	-0-	78
12	11780	X	10138	-0-	-1642	-0-	2478	1	7660	2	N	-0-	78
01	11780	X	9539	-0-	-2241	-0-	3700	1	5839	2	N	-0-	78
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	3801	1	5947	2	N	-0-	78
03	10199	X	10183	-0-	-16	-0-	3974	1	6209	2	N	-0-	78

PETTUS, R. M. ET AL		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		201291											
		WELL #:	1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13560 - 13728			
10	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	1429	1	3438	2	N	-0-	-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1390	1	5083	2	N	-0-	-0-
12	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	1455	1	3185	2	N	-0-	-0-
01	5022	X	332	-0-	-4690	-0-	308	1	24	2	N	-0-	-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-	-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		201291											
		WELL #:	4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11474 - 11887			
10	248	X	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	2	N	-0-	200
11	300	X	137	-0-	-163	-0-	24	1	113	2	N	-0-	200
12	806	X	201	-0-	-605	-0-	30	1	171	2	N	-0-	200
01	806	X	214	-0-	-592	-0-	43	1	171	2	N	-0-	200
02	728	X	178	-0-	-550	-0-	23	1	155	2	N	-0-	200
03	217	X	155	-0-	-62	-0-	31	1	124	2	N	-0-	200

HAMMAN & ANDERSON		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		201291											
		WELL #:	7	RRCID ->	205521	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13043	PERF.12434 - 12465			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-	-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-	-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	226493	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11781 - 11811	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	775 X	554	-0-	-221	-0-	121 1	433 2		N	-0-			132
11	810 X	597	-0-	-213	-0-	106 1	491 2		N	-0-			132
12	837 X	450	-0-	-387	-0-	67 1	383 2		N	-0-			132
01	837 X	629	-0-	-208	-0-	126 1	503 2		N	-0-			132
02	560 X	532	-0-	-28	-0-	68 1	464 2		N	-0-			132
*03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	131 1	527 2		N	-0-			132

HORDES CREEK (YEGUA #3)		42575 568		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
DASBEK ENERGY, L.L.C.		201291											
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	268820	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	4821 - 4846	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	3038 #	2650	-0-	-388	-0-	90 1	2552 3		N	7			91
11	2940 #	2325	-0-	-615	-0-	8 9	2228 3		N	6			97
12	2759 #	2309	-0-	-450	-0-	7 9	2147 3		N	2			99
01	2759 #	2142	-0-	-617	-0-	2 9	1995 3		N	2			101
02	2492 #	2247	-0-	-245	-0-	2 9	2165 3		N	-0-			101
03	2635 #	1705	-0-	-930	-0-	82 1	1612 3		N	-0-			101

HORDES CREEK (4870)		42575 948		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	101605	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4876 - 4882	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	3131 #	2684	-0-	-447	-0-	2678 2	6 9		Y	5			131
11	2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2			Y	-0-			131
12	2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			Y	-0-			131
01	2697 #	2622	-0-	-75	-0-	2622 2			Y	-0-			131
02	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2543 2	3 9		Y	3			134
03	2945 #	2884	-0-	-61	-0-	2877 2	7 9		Y	6			140

HORDES CREEK, NORTH (SLICK)		42577 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536											
POWELL, GENTRY T. SR.		WELL #:		2	RRCID ->	128643	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7408 - 7411	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)		42580 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536											
POWELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126386	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4245 - 4253	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	899 #	519	-0-	-380	-0-	519	2	N	-0-			-0-
11	870 #	506	-0-	-364	-0-	506	2	N	-0-			-0-
12	899 #	527	-0-	-372	-0-	527	2	N	-0-			-0-
01	682 #	593	-0-	-89	-0-	593	2	N	-0-			-0-
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
*03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEINMEYER, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143522		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 1747 - 1751		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS)		42833 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101										
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 153197		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3135 - 3146		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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 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
10	7221 X	7221	-0-	-0- B	-0-	780 1	6393 2	Y	44	120
11	6959 X	6959	-0-	-0- B	-0-	48 9	6134 2	Y	68 93 1	95
12	6200 X	5700	-0-	-500 B	-0-	75 9	5018 2	Y	47	142
01	6200 X	5200	-0-	-1000 B	-0-	52 9	4528 2	Y	57 100 1	99
02	2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	63 9	1847 2	Y	72	171
*03	8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	121 1	7374 2	Y	49 89 1	131
						79 9				
						54 9				

HARLAN NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418		
10	8237 X	8237	-0-	-0- B	-0-	870 1	7289 2	N	71	181
11	8313 X	8313	-0-	-0- B	-0-	78 9	7338 2	N	68 181 1	68
12	7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	900 1	6667 2	N	72	140
01	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	75 9	6440 2	N	71 181 1	30
02	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	870 1	5874 2	N	72	102
03	6975 X	5485	-0-	-1490 B	-0-	79 9	4943 2	N	42	144
						496 1				
						46 9				

GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403		
10	2077 X	1881	-0-	-196 B	-0-	210 1	1628 2	Y	39	95
11	1800 X	1758	-0-	-42 B	-0-	43 9	1510 2	Y	62 88 1	69
12	2697 X	1393	-0-	-1304 B	-0-	180 1	1206 2	Y	34	103
01	2697 X	1817	-0-	-880 B	-0-	68 9	1539 2	Y	62 83 1	82
02	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	150 1	1811 2	Y	71	153
*03	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	37 9	1729 2	Y	49 89 1	113
						210 1				
						68 9				
						242 1				
						78 9				
						186 1				
						54 9				

GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469		
10	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	667 1	5708 2	N	33	164
11	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	36 9	5973 2	N	53 177 1	40
12	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	720 1	6128 2	N	59	99
01	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	58 9	5583 2	N	51	150
02	5880 X	5190	-0-	-690 B	-0-	780 1	4559 2	N	34	184
03	6510 X	5389	-0-	-1121 B	-0-	65 9	4853 2	N	36 180 1	40
						780 1				
						56 9				
						594 1				
						37 9				
						496 1				
						40 9				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		453170		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8259 - 8284	
WELL #:		3		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8259 - 8284	
10	6510 X	5793	-0-	-717 B	-0-	648 129 9	1	5016 2	N	117 174 1	197
11	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	725 79 9	1	5315 2	N	72	269
12	6138 X	5650	-0-	-488 B	-0-	660 42 9	1	4948 2	N	38 180 1	127
01	5797 X	2379	-0-	-3418 B	-0-	247 14 9	1	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 9	1	5793 2	N	50	192

LUBINSKI		WELL #:		1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 8492 - 8505	
10	8339 X	7071	-0-	-1268 B	-0-	7064	2	7 9	N	6	145		
11	8070 X	6630	-0-	-1440 B	-0-	6509	2	121 9	N	110	255		
12	11005 X	11005	-0-	-0- B	-0-	10848	2	157 9	N	143 181 1	217		
01	10447 X	10447	-0-	-0- B	-0-	10381	2	66 9	N	60	277		
02	9011 X	9011	-0-	-0- B	-0-	8993	2	18 9	N	16 176 1	117		
*03	11624 X	11624	-0-	-0- B	-0-	11549	2	75 9	N	68	185		

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8254 - 8277	
10	6076 X	5979	-0-	-97 B	-0-	775 28 9	1	5176 2	N	25	237		
11	6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	725 26 9	1	5502 2	N	24 164 1	97		
12	6386 X	5588	-0-	-798 B	-0-	660 28 9	1	4900 2	N	25	122		
01	6386 X	5669	-0-	-717 B	-0-	783 47 9	1	4839 3	N	43	165		
02	5824 X	4710	-0-	-1114 B	-0-	754 48 9	1	3908 2	N	44	209		
03	6448 X	4661	-0-	-1787 B	-0-	403 57 9	1	4201 2	N	52	261		

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8286 - 8294	
10	4092 X	2515	-0-	-1577 B	-0-	300 28 9	1	2187 2	N	25	252		
11	3960 X	3071	-0-	-889 B	-0-	348 31 9	1	2692 2	N	28 175 1	105		
12	4092 X	3997	-0-	-95 B	-0-	450 44 9	1	3503 2	N	40	145		
01	3844 X	2373	-0-	-1471 B	-0-	336 112 9	1	1925 2	N	102 182 1	65		
02	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	528 88 9	1	3018 2	N	80	145		
03	3999 X	3215	-0-	-784 B	-0-	279 101 9	1	2835 2	N	92	237		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 X	1146	-0-	-125 B	-0-	1071	2	75	9	N	68			215
11	1230 X	1148	-0-	-82 B	-0-	1075	2	73	9	N	66			281
12	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1602	2	68	9	N	62	182	1	161
01	1373 X	1373	-0-	-0- B	-0-	1266	2	107	9	N	97			258
02	1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	1081	2	53	9	N	48			306
03	1798 X	1245	-0-	-553 B	-0-	1233	2	12	9	N	11			317

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

10	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	464	1	3431	2	N	132	180	1	82
11	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	377	1	2804	2	N	145	179	1	48
12	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	480	1	3541	2	N	124			172
01	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	594	1	3665	2	N	96	174	1	94
02	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	576	1	3272	2	N	83			177
*03	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	250	1	3334	2	N	79			256

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

10	4061 X	3150	-0-	-911 B	-0-	310	1	2503	2	N	306	180	1	392
11	3930 X	2975	-0-	-955 B	-0-	300	1	2349	2	N	296	369	1	319
12	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	420	1	3184	2	N	200	182	1	337
01	3472 X	2958	-0-	-514 B	-0-	330	1	2353	2	N	250	360	1	227
02	3136 X	2741	-0-	-395 B	-0-	325	1	2181	2	N	214	179	1	262
03	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	217	1	2176	2	N	177	189	1	250

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

10	9114 X	7826	-0-	-1288	-0-	638	1	7154	2	Y	31			126
11	8610 X	7756	-0-	-854	-0-	816	1	6912	2	Y	25	108	1	43
12	8897 X	7587	-0-	-1310	-0-	627	1	6937	2	Y	21			64
01	8091 X	7107	-0-	-984	-0-	353	1	6732	2	Y	20			84
02	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	624	1	5995	2	Y	12			96
03	DLQ G-10	7149	-0-	7149	13781	784	1	6334	2	Y	28			124

 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 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
10	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	406 1	4555 2	Y	31	79
11	5010 X	4704	-0-	-306	-0-	34 9 494 1	4181 2	Y	26 73 1	32
12	5177 X	4891	-0-	-286	-0-	29 9 403 1	4464 2	Y	22	54
01	5053 X	4491	-0-	-562	-0-	24 9 223 1	4246 2	Y	20	74
02	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	22 9 405 1	3895 2	Y	12	86
03	DLQ G-10	4744	-0-	4744	9057	13 9 523 1	4221 2	Y	-0-	86

 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

10	12214 X	9367	-0-	-2847	-0-	767 1	8591 2	N	8	175
11	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9 9 974 1	8251 2	N	-0-	175
12	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	822 1	9090 2	N	24 182 1	17
01	9548 X	8344	-0-	-1204	-0-	26 9 415 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

 SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-	43
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-	43
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	43
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-	43
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	7 1	14 2	N		-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	14 1	28 2	N		-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	10 1	10 2	N		-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11 1	3 2	N		-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	12 1	3 2	N		-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 1		N		-0-			-0-

O'CONNOR				WELL #: 65	RRCID -> 143839	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4168	-	4170			
10	651 N	275	-0-	-376	-0-	90 1	185 2	N		-0-			-0-
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	129 1	266 2	N		-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	145 1	140 2	N		-0-			-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	142 1	49 2	N		-0-			-0-
02	364 N	120	-0-	-244	-0-	99 1	21 2	N		-0-			-0-
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	95 1	5 2	N		-0-			-0-

O'CONNOR				WELL #: 74	RRCID -> 214301	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4148	-	4153			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3382		- 3402	
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HUFF (2200)		190005		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2160		- 2176	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.															
HUFF GU 1															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 2234		- 2242	
HUFF GU 1															
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2185		- 2193	
O'CONNOR "H"															
10	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	999	1	1018	2	N	-0-				-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1155	1	1766	2	N	-0-				-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	884	1	1498	2	N	-0-				-0-
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	798	1	1431	2	N	-0-				-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1752	1	1345	2	N	-0-				-0-
03	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	973	1	1992	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR -H-		833782		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2290		- 2293	
O'CONNOR															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR		833782		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2234		- 2248	
O'CONNOR															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800)				43270 418	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364						
HUFF GU 1				WELL #: 1 T	RRCID -> 055666	COMPL. DATE 06/27/1973	TOTAL DEPTH 6013	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR				WELL #: 78	RRCID -> 210746	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUFF (3250)		//CONT.//		43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 20	RRCID ->	269245	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 3246 - 3250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02	LEASE	10579	07/12/2013						

HUFF (3400)		//CONT.//		43270 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #:		N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4658 - 4678	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFF (3600)		//CONT.//		43270 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR		WELL #:		52	RRCID ->	239247	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 3598 - 3606	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	137 1	282 2	N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	189 1	387 2	N	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	138 1	133 2	N	-0-			-0-
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	215 1	74 2	N	-0-			-0-
02	532 N	170	-0-	-362	-0-	140 1	30 2	N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3700)		//CONT.//		43270 748	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 21-L	RRCID ->	143832	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 3695 - 3698	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUFF (4400)		//CONT.//		43270 770	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
OCONNOR -H-		WELL #:		H 5	RRCID ->	068268	COMPL. DATE	12/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5242 - 5250		
M	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
10		558 #	544	-0-	-14 B	-1893	178 1	366 2	N	-0-		-0-
11		450 #	606	-0-	156 B	-1737	199 1	407 2	N	-0-		-0-
12		465 #	340	-0-	-125 B	-1862	173 1	167 2	N	-0-		-0-
01		558 #	181	-0-	-377 B	-2239	135 1	46 2	N	-0-		-0-
02		560 #	99	-0-	-461 B	-2700	82 1	17 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1157 CANCELLED UNDERAGE -> -1543												
03		620 #	74	-0-	-546 B	-1703	70 1	4 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		
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
10		434 #	118	-0-	-316	-0-	39 1	79 2	N	-0-		-0-
11		180 #	143	-0-	-37	-0-	47 1	96 2	N	-0-		-0-
12		186 #	96	-0-	-90	-0-	49 1	47 2	N	-0-		-0-
01		124 #	47	-0-	-77	-0-	35 1	12 2	N	-0-		-0-
02		140 N	40	-0-	-100	-0-	33 1	7 2	N	-0-		-0-
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	22 1	1 2	N	-0-		-0-

HYNES RANCH (F- 4)		44014 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOX, W. J. 'A'		WELL #: 47		RRCID -> 269058		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6532 - 6538		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2013 - WORKOVER												

HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925		
M	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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYNES RANCH (6700)		44014 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710										
HYNES -B-		WELL #: B 1 C		RRCID -> 002253		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6667 - 6672		
M	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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
GULFTEX ENERGY III, LP		338746										
CLARK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11076 - 11107		
M	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
10		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6454 3	28 9	N	25	3 8	144
11		6300 X	5370	-0-	-930 B	-0-	5353 3	17 9	N	15		159
12		6510 X	4686	-0-	-1824 B	-0-	4633 3	53 9	N	48	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

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) 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

10		5518 X	5041	-0-	-477 B	-0-	5033	2	8	9	N	7	162	1	28
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

MCSWEEN 101			WELL #:		1	RRCID ->		257156	COMPL. DATE		04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100			
10		3968 X	3041	-0-	-927 B	-0-	3004	2	37	9	N	34			123
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

HORSE THIEF 438			WELL #:		1	RRCID ->		258652	COMPL. DATE		09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146			
10		12741 X	11095	-0-	-1646 B	-0-	10941	2	154	9	N	140	184	1	99
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

WHITESIDE 335			WELL #:		1	RRCID ->		262992	COMPL. DATE		01/05/2011	TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091			
10		1550 X	1431	-0-	-119 B	-0-	1409	2	22	9	N	20			102
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

BURRIS 54			WELL #:		1	RRCID ->		262993	COMPL. DATE		06/07/2011	TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148			
10		10912 X	10594	-0-	-318 B	-0-	10484	2	110	9	N	100	155	1	33
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

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			
10		10230	8974	-0-	-1256	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	5638	R	5638	-0-	-0-	-0-	5601 2	37 9	N	34	170 1		89
11	7380	#	4444	-0-	-2936	-0-	4414 2	30 9	N	27			116
12	6944	#	5402	-0-	-1542	-0-	5383 2	19 9	N	17			133
01	5642	#	4269	-0-	-1373	-0-	4269 2		N	-0-			133
02	5096	#	3914	-0-	-1182	-0-	3891 2	23 9	N	21			154
03	5642	#	4992	-0-	-650	-0-	4944 2	48 9	N	44			198

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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3875 #	4051	-0-	176 B	-15652	4051	3			N	-0-					-0-
11	3630 #	4464	-0-	834 B	-14818	4464	3			N	-0-					-0-
12	3720 #	4413	-0-	693 B	-14125	4413	3			N	-0-					-0-
01	4061 #	4204	-0-	143 B	-13982	4204	3			N	-0-					-0-
02	3668	3552	-0-	-116 B	-14098	3552	3			N	-0-					-0-
03	4061	3729	-0-	-332 B	-14430	3729	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 WHITTING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
MCNEILL															
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1581 X	1312	-0-	-269	-0-	1089	2	223	9	N	203	176	1		167
11	1350 X	942	-0-	-408	-0-	744	2	198	9	N	180	165	1		182
12	1333 X	1073	-0-	-260	-0-	882	2	191	9	N	174	175	1		181
01	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	872	2	220	9	N	200	329	1		52
02	1204 X	946	-0-	-258	-0-	749	2	197	9	N	179	178	1		53
03	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	985	2	199	9	N	181	164	1		70

MCNEILL EAST															
WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCNEILL, WADE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095															
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2032	2	74	9	N	67				178
11	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1867	2	59	9	N	54				232
12	1612 X	1584	-0-	-28	-0-	1543	2	41	9	N	37	173	1		96
01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1824	2	70	9	N	64				160
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1864	2	58	9	N	53				213
03	2108 X	1667	-0-	-441	-0-	1636	2	31	9	N	28	185	1		56

WADE MCNEILL SOUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152															
10	682 X	347	-0-	-335	-0-	345	2	2	9	N	2				19
11	660 X	535	-0-	-125	-0-	471	2	64	9	N	58				77
12	558 X	438	-0-	-120	-0-	375	2	63	9	N	57				134
01	558 X	471	-0-	-87	-0-	393	2	78	9	N	71	163	1		42
02	504 X	376	-0-	-128	-0-	317	2	59	9	N	54				96
03	558 X	356	-0-	-202	-0-	294	2	62	9	N	56				152

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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
DOBIE															
WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333															
10	3844 #	-0-	-0-	-3844	B	-21770				N	-0-				83
11	3120 #	-0-	-0-	-3120	B	-24890				N	-0-	55	1		28
12	2387 #	-0-	-0-	-2387	B	-27277				N	-0-				28
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	B	-28889				N	18				46
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	41				87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	35				122

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

10	2480 X	299	-0-	-2181	-0-	17	1	275	3	N	6					80
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
						131	9									
						36	1									
						120	9									
						34	1									
						138	9									

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	9	N	43					228
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	9	N	36	180	1			84
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	15	2	29	9	N	26					110
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	13	1	24	9	N	22					132
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	9	N	47					179
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	9	N	48	176	1			51

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	175	1			8
03	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	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
10		2604 X	1944	-0-	-660	-0-	1889 2	55 9	N	50			150
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	6 8	76
03		1953 X	-0-	-0-	-1953	-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	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
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		Y	-0-			73
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-	12 2		Y	-0-	52 0		32
*03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1544 2	37 9	Y	34			66

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	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
10		3167 R	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		Y	-0-			135
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

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	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
10		1333 X	61	-0-	-1272	-0-	5 1	56 2	N	-0-	3 1		137
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						
							470 1	6447 2	N	264	236 1		137
							290 9						

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11514 -	12116	
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
10		6634 X	4931	-0-	-1703	-0-	380 1	4462 2	N	81	30 1		184
11		6420 X	4906	-0-	-1514	-0-	89 9						
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						
12		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						
							322 1	4408 2	N	227	223 1		169
							250 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 #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

10	4433 X	3557	-0-	-876	-0-	259	1	3042	2	N	233	205	1	145
						256	9							
11	3960 X	3356	-0-	-604	-0-	267	1	2914	2	N	159	202	1	102
						175	9							
12	4092 X	3347	-0-	-745	-0-	187	1	2960	2	N	182	203	1	81
						200	9							
01	3782 X	3266	-0-	-516	-0-	253	1	2780	2	N	212	209	1	84
						233	9							
02	3360 X	2807	-0-	-553	-0-	168	1	2455	2	N	167	17	1	234
						184	9							
03	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	188	1	2581	2	N	151	206	1	179
						166	9							

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	627	1	7363	2	N	317	237	1	247
						349	9							
11	10830 X	7434	-0-	-3396	-0-	602	1	6570	2	N	238	423	1	62
						262	9							
12	11191 X	6573	-0-	-4618	-0-	373	1	5917	2	N	257	221	1	98
						283	9							
01	11191 X	432	-0-	-10759	-0-	35	1	379	2	N	16	12	1	102
						18	9							
02	DLQ G-10	6202	-0-	6202	6202	383	1	5580	2	N	217	219	1	100
						239	9							
03	DLQ G-10	3546	-0-	3546	9748	225	1	3078	2	N	221	214	1	107
						243	9							

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	508	1	5967	2	N	162	221	1	120
						178	9							
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	498	1	5436	2	N	125	37	1	208
						138	9							
12	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	437	1	6940	2	N	181	227	1	162
						199	9							
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	501	1	5495	2	N	142	222	1	82
						156	9							
02	4088 X	25	-0-	-4063	-0-	1	1	15	2	N	8	12	1	78
						9	9							
*03	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	565	1	7749	2	N	197	217	1	58
						217	9							

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	1202	1	14120	2	N	404	466 1	161
						444	9						
11	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	1302	1	14204	2	N	445	468 1	138
						490	9						
12	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	939	1	14898	2	N	535	478 1	195
						589	9						
01	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	1289	1	14147	2	N	554	676 1	73
						609	9						
02	DLQ G-10	14874	-0-	14874	14874	913	1	13322	2	N	581	467 1	187
						639	9						
03	DLQ G-10	15829	-0-	15829	30703	1039	1	14248	2	N	493	476 1	204
						542	9						

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

10	2449 X	1712	-0-	-737	-0-	121	1	1424	2	N	152	192 1	104
						167	9						
11	2370 X	1722	-0-	-648	-0-	132	1	1443	2	N	134	204 1	34
						147	9						
12	2387 X	1511	-0-	-876	-0-	82	1	1296	2	N	121	8 1	147
						133	9						
01	2387 X	1590	-0-	-797	-0-	121	1	1324	2	N	132	197 1	82
						145	9						
02	2156 X	1241	-0-	-915	-0-	77	1	1129	2	N	32	8 1	106
						35	9						
*03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	126	1	1730	2	N	107	10 1	203
						118	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	268	156	1				193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	165	1				302
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	162	1				207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	155	1				265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	161	1				239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283	167	1				355

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					
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-						-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-						-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-						-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-						-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-						-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3

NEW ESTATE		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		WELL #: 1		RRCID -> 244870		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4755 - 4757					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		//CONT.//		47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
NEW		WELL #:		5	RRCID ->	255239	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4834 - 4836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAR-O-WAY (UPPER PETTUS)				48090 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470								
JONES, J. N.		WELL #:		3	RRCID ->	198042	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4549 - 4575	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2013												

KAREN BEAUCHAMP (1650)				48104 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.				639031								
RIGGS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	144052	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 1660 - 1664	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		6	RRCID ->	147389	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1608 - 1612	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)				48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
GEISER OPERATING, INC.				298984								
LOEHR		WELL #:		7	RRCID ->	242787	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2095 - 2107	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARAMONT, INC.				639031								
BETHKE, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	002278	COMPL. DATE	04/12/1962	TOTAL DEPTH	4933	PERF. 2122 - 2130	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)		//CONT.//		48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031						
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID -> 031419	COMPL. DATE 08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2182 - 2187	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PARAMONT, INC.				639031			CNTY: GOLIAD			
BETHKE, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 058624	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

KAREN BEAUCHAMP (2500)		48104 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320														
GOHLKE, M. F.		WELL #: 10		RRCID -> 096748		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 2555		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600)		48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
RICARDO OIL & GAS INC.		706616														
ROUDON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211712		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2739 - 2741						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
PARAMONT, INC.		639031														
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 3		RRCID -> 121475		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2246 - 2252						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.		584550														
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 3		RRCID -> 076256		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2702 - 2705						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

PARAMONT, INC.		639031														
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 5		RRCID -> 085075		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2704 - 2708						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
KARON UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 7274		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171		
10	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	27	1	-0-
11	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-			-0-
12	7409 #	5772	-0-	-1637	-0-	593	1	5083	2	Y	87	71	1	16
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	740	1	Y	96	116	1	14
*03	9142 R	9142	-0-	-0-	-0-	740	9	106	9	Y	163	135	1	42
						883	1	8080	2	Y				
						179	9							
KARON UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7237 - 7239		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	4	1	1			3
						4	9									
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	18					21
						20	9									
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	531 R	531	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	53	1	400	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	Y	24	6	1			21
						26	9									
01	527 #	523	-0-	-4	-0-	61	1	453	2	Y	8	27	1			2
						9	9									
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
*03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	10	8	1			3
						11	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-	1	1			7
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	1	1			6
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	16	1	1			21
						18	9									
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	64	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	9853 R	9853	-0-	-0-	-0-	1155 1	8536 2	Y	147	199 1	3
11	8533 R	8533	-0-	-0-	-0-	162 9	976 1	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
						209 9					
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140	
10	15665 R	15665	-0-	-0-	-0-	1840 1	13596 2	Y	208	290 1	3
11	13860 #	12483	-0-	-1377	-0-	229 9	1428 1	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
						303 9					
KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	Y	10	10 1	3
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	11 9	50 1	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
						10 9					
KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	Y	-0-	2 1	4
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	9 1	69 2	Y	-0-	1 1	3
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2	Y	19	1 1	21
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	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-
						1 9					

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554								
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	470 1	3471 2	N	-0-	131
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	341 1	2587 2	N	19	150
						21 9				
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	355 1	3044 2	N	36	186
						40 9				
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	313 1	2326 2	N	22	208
						24 9				
02	3556 X	2616	-0-	-940	-0-	269 1	2319 2	N	25	233
						28 9				
03	3937 X	3023	-0-	-914	-0-	298 1	2725 2	N	-0- 171 1	62

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180		
10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	913 1	6747 2	N	44	167
						48 9				
11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	710 1	5380 2	N	26 176 1	17
						29 9				
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	663 1	5686 2	N	75	92
						83 9				
01	6479 X	5539	-0-	-940	-0-	649 1	4822 2	N	62	154
						68 9				
02	6972 X	6507	-0-	-465	-0-	673 1	5794 2	N	36	190
						40 9				
03	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	719 1	6581 2	N	7 178 1	19
						8 9				

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554								
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554									
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID -> 042748	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 7174	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						157
11	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1346 2	9 9				165
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						182
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						199
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						199

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)				48197 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
STEVENS		WELL #:		1	RRCID -> 226917	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12266 - 12380			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
10	23525 X	7893	-0-	-15632	-0-	607 1	7229 3	Y	52		192
						57 9					
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	628 1	6643 3	Y	55	170 1	77
						61 9					
12	7967 X	7588	-0-	-379	-0-	582 1	6942 3	Y	58		135
						64 9					
01	7967 X	7584	-0-	-383	-0-	564 1	6951 3	Y	63		198
						69 9					
02	7168 X	6975	-0-	-193	-0-	525 1	6405 3	Y	41	167 1	72
						45 9					
*03	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	642 1	7266 3	Y	61		133
						67 9					

KEUSTER				WELL #:	2	RRCID -> 146695	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13022 - 13538		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT OIL COMPANY				416330					CNTY: DE WITT		
GOHLKE HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 220270	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 15811	PERF.14555 - 15304		
10	4	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KASPER, S. (KNAVE)		//CONT.//		48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330											
GOHLKE HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	226252	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14530 - 14545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. BARRY		WELL #:		1	RRCID ->	205501	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	16033	PERF.14386 - 15572				
10	6820 X	4893	-0-	-1927	-0-	668	1	4225	2	N	-0-				148
11	6600 X	5399	-0-	-1201	-0-	688	1	4692	2	N	-0-				165
						19	9								
12	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	718	1	4777	2	N	-0-				165
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	844	1	6644	2	N	-0-				165
02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	719	1	5677	2	N	-0-				165
*03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	790	1	6297	2	N	-0-				165

KATIE WELDER (G-13) XOG OPERATING LLC WELDER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6294 - 6302				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1		7

KATIE WELDER (K-3) XOG OPERATING LLC WELDER "B"		WELL #:		13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7620 - 7628				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-

WELDER "B"		WELL #:		7L	RRCID ->	147783	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7617 - 7623				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATIE WELDER (M-5) XOG OPERATING LLC WELDER B		48268 353 945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
		WELL #: 14		RRCID -> 140094		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8002 - 8104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION WAGNER GAS UNIT		48324 333 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
		WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13840 - 14555						
10	6200	X	408	-0-	-5792	-0-	227 1	181 2	N	-0-						23
11	4470	X	131	-0-	-4339	-0-	18 1	113 2	N	-0-						23
12	2108	X	302	-0-	-1806	-0-	120 1	182 2	N	-0-						23
01	713	X	507	-0-	-206	-0-	40 1	467 2	N	-0-						23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
*03	T. A.		22	-0-	22	22	22 2		N	-0-						23

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079		PERF.13948 - 15660						
10	806	X	77	-0-	-729	-0-	43 1	34 2	N	-0-						-0-
11	780	X	13	-0-	-767	-0-	2 1	11 2	N	-0-						-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-						-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-						-0-
03	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						
10	44578	X	72	-0-	-44506	-0-	10 2	62 9	N	56	54 8					217
11	43140	X	-0-	-0-	-43140	-0-			N	-0-						217
12	42346	X	-0-	-0-	-42346	-0-			N	-0-						217
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-			N	-0-						217
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						217
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						217

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EARNEST GAS UNIT		499978		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13818 - 14050						
		WELL #: 1		RRCID -> 240644		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13818 - 14050						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SABINE OIL & GAS LLC REGINA T. P. C.		742142		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 14189		PERF.14056 - 14080						
		WELL #: 1		RRCID -> 225827		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 14189		PERF.14056 - 14080						
10	930	N	759	-0-	-171	-0-	558 1	201 2	N	-0-						-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	540 1	255 2	N	-0-						-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	558 1	219 2	N	-0-						-0-
01	744	N	101	-0-	-643	-0-	90 1	11 2	N	-0-						-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-						-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-						-0-

KAWITT (EDWARDS)										//CONT.//		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC										816437									
E. WASKOW UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BLACKWELL										WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 15561	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BEGO TRUST										WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037		PERF.13633 - 15835	
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-	197	1	7				
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-	-0-					N	-0-			7				
12	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	-0-	6626	3	3	9	N	3			10				
01	7843 X	7761	-0-	-82	-0-	-0-	7761	3			N	-0-			10				
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	5408	5408	2			N	-0-			10				
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	11586	6178	6178	2			N	-0-			10				

DAVILA										WELL #: 1		RRCID -> 166663		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13789 - 13822	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

RHODES TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13421 - 13468	
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-			72				
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N	-0-			72				
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	160	180	1	52				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				

BLACKWELL										WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13645 - 15680	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

KAWITT (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC																			
RHODES TRUST																			
//CONT.// 48324 333																			
//CONT.// 816437																			
WELL #: 3H										RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13480 - 16234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	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-			

STRAUBE UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.13985 - 17470	
10	12400 X	8243	-0-	-4157	-0-	8213	3	30	9	N	27					160			
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10392	3	46	9	N	42					202			
12	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10244	3	56	9	N	51	196	1			57			
01	10385 X	4398	-0-	-5987	-0-	4329	3	69	9	N	63					120			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120			

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1										WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12740 - 16785	
10	6138 X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	3			N	-0-					89			
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6596	3	65	9	N	59					148			
12	5921 X	719	-0-	-5202	-0-	719	3			N	-0-					148			
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					148			
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148			

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452		PERF.15774 - 16500	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

GUS TIPS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708		PERF.13680 - 16183	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

RUPPERT GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809		PERF.13584 - 16440	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	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	
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-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	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			

KAWITT (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
EYHORN GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-

KAWITT (YEGUA)															
PATTERSON ENERGY CORPORATION 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 643402															
WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK															
WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK															
WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666															
10	9703 X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2				N	-0-			86
11	8670 X	504	-0-	-8166	-0-	504	2				N	-0-			86
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-						N	-0-			86
01	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-						N	-0-			86
*02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	3406	3406	2				N	-0-			86
03	DLQ G-10	9646	-0-	9646	13052	9646	2				N	-0-			86

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
APACHE CORPORATION		027200												
MCFADDIN 'A'		WELL #: 25F		RRCID -> 194145		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1745 - 1750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	837 #	334	-0-	-503	-0-	65	1	269	2	N	-0-			-0-
11	810 #	281	-0-	-529	-0-	63	1	218	2	N	-0-			-0-
12	837 #	120	-0-	-717	-0-	34	1	86	2	N	-0-			-0-
01	682 #	69	-0-	-613	-0-	16	1	53	2	N	-0-			-0-
02	476 #	51	-0-	-425	-0-	11	1	40	2	N	-0-			-0-
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	22	1	79	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941				
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	362	2	Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	89	1	310	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	95	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	74	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	414	-0-	414	414	89	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	413	-0-	413	827	88	1	325	2	Y	-0-			-0-

KAY CREEK (1950)		//CONT.//		48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION				027200							
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6510 #	4150	-0-	-2360	-0-		810 1	3340 2	N	-0-	-0-
11	5280 #	3354	-0-	-1926	-0-		750 1	2604 2	N	-0-	-0-
12	5270 #	2815	-0-	-2455	-0-		804 1	2011 2	N	-0-	-0-
01	4619 #	3552	-0-	-1067	-0-		829 1	2723 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259		698 1	2561 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3508	-0-	3508	6767		751 1	2757 2	N	-0-	-0-

KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION				027200							
MCFADDIN "A"		WELL #:		45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 3696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KAY CREEK (2950)				48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION				027200							
MCFADDIN "A"		WELL #:		25 D	RRCID ->	131138	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2931 - 2936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCFADDIN "A"				WELL #:	36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2931 - 2935
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCFADDIN, J. A.				WELL #:	45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 2912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

KEERAN (5200)		//CONT.//		48452 247	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
KEERAN, G. ET AL		WELL #:		38	RRCID -> 056362		COMPL. DATE 09/20/1973			TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5500)				48452 285	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
KEERAN "A"		WELL #:		38-T	RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562	

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	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	

10	9207 #	9123	-0-	-84	-0-	9101	2	22	9	Y	20		124
11	7620 #	4858	-0-	-2762	-0-	4847	2	11	9	Y	10		134
12	9030 R	9030	-0-	-0-	-0-	9008	2	22	9	Y	20		154
01	9114 #	8711	-0-	-403	-0-	8689	2	22	9	Y	20		174
02	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2			Y	-0-		174
03	DLQ G-10	8479	-0-	8479	16412	8459	2	20	9	Y	18		192

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

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

KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

10	DLQ G-10	210	-0-	210	624	32	1	178	9	Y	162	176	1			11
11	770 N	146	-0-	-624	-0-	7	1	139	9	Y	126	121	1			16
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	9	Y	134	132	1			18
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	25	1	139	9	Y	126	137	1			7
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	97	94	1			10
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN (6400)		//CONT.//		48452 646	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
KEERAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6440 -	6443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	81	-0-	81	1040	52	1	29	9	Y	26	88	1	2
11	1220 N	180	-0-	-1040	-0-	8	1	172	9	Y	156	138	1	20
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	62	1	339	9	Y	308	287	1	41
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	9	Y	273	298	1	16
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	9	Y	195	190	1	21
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
10	DLQ G-10	104	-0-	104	661	41	2	63	9	Y	57	68	1	4
11	DLQ G-10	309	-0-	309	970	120	2	189	9	Y	172	154	1	22
12	1256 N	286	-0-	-970	-0-	110	2	176	9	Y	160	161	1	21
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	2	76	9	Y	69	86	1	4
02	280 N	70	-0-	-210	-0-	3	2	67	9	Y	61	60	1	5
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			5

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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-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

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-				-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-				-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-				-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-

KELLERS CREEK, S. (8850)			48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
PONTIAC OIL, INC.			670449													
BARNETT, P. M. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8838 - 8854					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEMPER, EAST (3120)			48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055													
DOBBS			WELL #: 1		RRCID -> 236275		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3062 - 3070					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-

KEMPER, EAST (5650)			48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057													
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

GEISER OPERATING, INC.			298984													
LAMPLEY			WELL #: 1R		RRCID -> 268084		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5384 - 5388					
10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				13
11	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				13
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

GARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 270838		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5548 - 5553					
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENDALL (QUEEN CITY)			48821 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
KENDALL			WELL #: 1		RRCID -> 244450		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6752 - 6768					
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENEDY, 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	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320								
SYRING, R. J.				WELL #: 2	RRCID -> 134421	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12885	- 12924			
10		1891 X	985	-0-	-906	-0-	278	1	705	3	N	2
												100
11		1830 X	849	-0-	-981	-0-	205	1	640	3	N	4
												104
12		1519 X	1285	-0-	-234	-0-	246	1	1038	3	N	1
												105
01		1488 X	1331	-0-	-157	-0-	198	1	1127	3	N	5
												110
02		1148 X	887	-0-	-261	-0-	146	1	739	3	N	2
												112
03		1271 X	1104	-0-	-167	-0-	189	1	914	3	N	1
												113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
HOMEYER				WELL #: 1	RRCID -> 135068	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12871	- 13514			
10		19778 X	18678	-0-	-1100	-0-	1111	1	17563	3	Y	4
												212
11		19140 X	10349	-0-	-8791	-0-	1138	1	9198	3	Y	12
												174
												1
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

HOMEYER				WELL #: 2H	RRCID -> 136025	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 14289	PERF.12870	- 12970			
10		930 X	646	-0-	-284	-0-	36	1	610	3	Y	-0-
												-0-
11		1020 X	992	-0-	-28	-0-	81	1	911	3	Y	-0-
												-0-
12		1054 X	517	-0-	-537	-0-	46	1	471	3	Y	-0-
												-0-
01		1054 X	742	-0-	-312	-0-	83	1	659	3	Y	-0-
												-0-
02		924 N	550	-0-	-374	-0-	103	1	447	3	Y	-0-
												-0-
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	3	Y	-0-
												-0-

HOMEYER GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 255106	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 12929	PERF.12930	- 12975			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE

10		7223 X	3482	-0-	-3741	-0-	338	1	3141	3	Y	3	13
							3	9					
11		5910 X	4997	-0-	-913	-0-	321	1	4670	3	Y	5	18
							6	9					
12		6107 X	4505	-0-	-1602	-0-	283	1	4204	3	Y	16	34
							18	9					
01		6107 X	3935	-0-	-2172	-0-	252	1	3673	3	Y	9	43
							10	9					
02		4676 X	3427	-0-	-1249	-0-	175	1	3208	3	Y	40	83
							44	9					
03		5177 X	4273	-0-	-904	-0-	275	1	3996	3	Y	2	85
							2	9					

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217													
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-	-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-	-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	3	Y	-0-	-0-
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	3	Y	-0-	-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	26	1	468	3	Y	-0-	-0-
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	36	1	517	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													
10		6572 X	4753	-0-	-1819	-0-	461	1	4288	3	Y	4	24
							4	9					
11		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	406	1	5910	3	Y	4	28
							4	9					
12		6479 X	5162	-0-	-1317	-0-	325	1	4819	3	Y	16	44
							18	9					
01		6479 X	5602	-0-	-877	-0-	359	1	5233	3	Y	9	53
							10	9					
02		5908 X	4330	-0-	-1578	-0-	221	1	4062	3	Y	43	96
							47	9					
03		6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	308	1	4471	3	Y	3	99
							3	9					

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		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													
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-	-0-
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	219	1	4026	3	N	-0-	-0-
*03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	213	1	3094	3	N	-0-	-0-

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
GUTIERREZ, C.		WELL #:		1	RRCID ->	122064	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13127 - 13360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2	N	-0-		-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-		-0-

KENEY, SW. (SLIGO)				48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES		
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.				040376							
MCDOWELL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	16300	PERF. 2906 - 2946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC				716624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL											
		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.15755 - 15821
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6479 #	5783	-0-	-696	-0-	5783	2	N	-0-		-0-
11	6120 #	5210	-0-	-910	-0-	5210	2	N	-0-		-0-
12	6138 #	5965	-0-	-173	-0-	5965	2	N	-0-		-0-
01	6108 R	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2	N	-0-		-0-
02	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2	N	-0-		-0-
03	5952 #	5655	-0-	-297	-0-	5655	2	N	-0-		-0-

KENEY, S.W., (WILCOX 8100)				48850 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
WERNLI GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	264849	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13080	PERF. 8120 - 8130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7396 - 7426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	1642	1	Y	36		69
						40	9				
11	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	2170	1	Y	57		126
						63	9				
12	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	2150	1	Y	129	163	92
						142	9				
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	115
						204	9				
03	DLQ G-10	14848	-0-	14848	27571	1186	1	Y	122		237
						134	9				

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	36	1	279	3	Y	1		1
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	485	3	Y	2		3
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	128	1	813	3	Y	4	3 1	4
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	37	1	165	3	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	15	1	144	3	Y	2	5 1	1
03	DLQ G-10	212	-0-	212	373	17	1	193	3	Y	2		3

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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

10	1023 N	901	-0-	-122	-0-	101	1	798	3	Y	2		4
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	100	1	587	3	Y	2		6
12	1054 N	684	-0-	-370	-0-	92	1	586	3	Y	5	8 1	3
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	156	1	699	3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	570	-0-	570	570	51	1	505	3	Y	13	7 1	9
03	DLQ G-10	428	-0-	428	998	34	1	386	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-	-0-
03		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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:			104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8088 - 8096
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KERR (8200)		//CONT.//		49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
RAY		WELL #:		120	RRCID ->	262921	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8333 - 8401	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013													

KINKLER (5700)				49535 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
SELLERS LEASE SERVICE, INC.				766125									
DEBORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5674 - 5683	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	17 R	-0-	17	-0-	-0-		17	3	N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY)				49776 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.				429659									
LANGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	200504	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7663 - 7677	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANGHAM ST		WELL #:		1	RRCID ->	250562	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8379 - 8399	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) //CONT.// 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 S	1168	-0-	-41	-0-	30	1	1138	2	N	-0-			111
11	1648 S	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	2	N	-0-			111
12	1023 S	906	-0-	-117	-0-	30	1	876	2	N	-0-			111
01	1620 S	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	-0-			111
02	1604 S	1604	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	2	N	-0-			111
*03	1319 S	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	-0-			123
						13	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
03	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

10	6541 X	1621	-0-	-4920 B	-0-	537	1	1077	2	N	6			327
						7	9							
11	5430 X	3234	-0-	-2196 B	-0-	786	1	2362	2	N	78			405
						86	9							
12	4805 X	1600	-0-	-3205 B	-0-	557	1	1013	2	N	27			432
						30	9							
01	4619 X	3747	-0-	-872 B	-0-	882	1	2746	2	N	108			540
						119	9							
02	4024 X	4024	-0-	-0- B	-0-	827	1	3109	2	N	80	365	1	255
						88	9							
03	3348 X	1814	-0-	-1534 B	-0-	335	1	1451	2	N	25	113	1	167
						28	9							

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

10	775 N	562	-0-	-213 B	-0-	173	1	348	2	N	37			165
						41	9							
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	114	1	344	2	N	40			205
						44	9							
12	496 N	241	-0-	-255 B	-0-	73	1	133	2	N	32			237
						35	9							
01	558 N	413	-0-	-145 B	-0-	87	1	270	2	N	51			288
						56	9							
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	107	1	402	2	N	38	169	1	157
						42	9							
*03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	99	1	429	2	N	39	48	1	148
						43	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968	668	-0-	-3300	-0-	51 1 47 9	570 2	N		43	68 1			13
11	3840	714	-0-	-3126	-0-	54 1 59 9	601 2	N		54	55 1			12
12	3968	594	-0-	-3374	-0-	42 1 63 9	489 2	N		57	52 1			17
01	3658 #	740	-0-	-2918	-0-	48 1 70 9	622 2	N		64				81
02	3304 #	707	-0-	-2597	-0-	40 1 57 9	610 2	N		52	118 1			15
03	744 #	492	-0-	-252	-0-	25 1 57 9	410 2	N		52				67

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

10	6200 X	6084	-0-	-116 B	-0-	368 1 63 9	5653 2	N		57				147
11	6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	357 1 172 9	5487 2	N		156	186 1			117
12	6285 X	6285	-0-	-0- B	-0-	379 1 79 9	5827 2	N		72				189
01	6200 X	5720	-0-	-480 B	-0-	347 1 85 9	5288 2	N		77	168 1			98
02	5600 X	5528	-0-	-72 B	-0-	313 1 56 9	5159 2	N		51				149
03	6200 X	4857	-0-	-1343 B	-0-	302 1 56 9	4499 2	N		51				200

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

10	8168 X	8168	-0-	-0- B	-0-	494 1 85 9	7589 2	N		77				204
11	7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	475 1 112 9	7307 2	N		102	189 1			117
12	8038 X	8038	-0-	-0- B	-0-	513 1 112 9	7413 2	N		102				219
01	8153 X	7935	-0-	-218 B	-0-	508 1 158 9	7269 2	N		144	170 1			193
02	6916 X	6135	-0-	-781 B	-0-	372 1 81 9	5682 2	N		74	192 1			75
03	7657 X	6742	-0-	-915 B	-0-	419 1 87 9	6236 2	N		79				154

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4619 X	1262	-0-	-3357 B	-0-	112 1	1040 2	N	100		193 1	1 8		229
							110 9								
11		4470 X	2111	-0-	-2359 B	-0-	112 1	1908 2	N	83		194 1			118
							91 9								
12		4619 X	1442	-0-	-3177 B	-0-	210 1	1169 2	N	57					175
							63 9								
01		2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	294 1	1892 2	N	75					250
							83 9								
02		1960 X	1537	-0-	-423 B	-0-	252 1	1219 2	N	60		191 1			119
							66 9								
03		2170 X	1079	-0-	-1091 B	-0-	294 1	744 2	N	37					156
							41 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 50207 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697															
KRAUSE C WELL #: 9 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075															
*06		37837 X	37837	-0-	-0- B	-0-	510 1	27863 2	N	8604		8602 0	2 8		50
							9464 9								
*07		33575 X	33575	-0-	-0- B	-0-	527 1	24732 2	N	7560		7553 0	7 8		50
							8316 9								
*08		30769 X	30769	-0-	-0- B	-0-	527 1	22488 2	N	7049		7047 0	2 8		50
							7754 9								
*09		0 Z	27916	-0-	27916 B	27916	510 1	20419 2	N	6352		6350 0	2 8		50
							6987 9								

KEERAN WELL #: 9 RRCID -> 259929 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6827 - 6830															
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		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															
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		0 K	-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)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

KOONTZ (4680)		PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KEERAN				//CONT.// 665697								
WELL #:		14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4708		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH				50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WELL #:		2		665697								
RRCID -> 002422				COMPL. DATE 11/02/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5302 - 5306				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070)			50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
FINLEY RESOURCES, INC.			268602											
SPUR T GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8374 - 8377		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	109 1	39 3	-0-
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	109	109 1		-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	109	109 1		-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)			50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC			153468											
GOHLKE DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE (YEGUA 5700)			50455 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
SIEVERS			WELL #: 1		RRCID -> 250703		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5762 - 5786		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011														

LA BAHIA, E. (3900)			50624 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCCAMPBELL			WELL #: 1		RRCID -> 164389		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3897 - 3903		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (4800)			50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.			294497											
NIEMANN			WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975			TOTAL DEPTH 4932		PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 5594 - 5600			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1573		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1573		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1573		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1573		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	2218	-0-	2218	97540	262 1	1956 2	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	2051	-0-	2051	99591	377 1	1674 2	Y	-0-	-0-
12	100 N	330	-0-	230	99821	25 1	305 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	312	-0-	-2788	97033	312 2		Y	-0-	-0-
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	95269			Y	NO RPT	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	94928			Y	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
10	14B DENY	181	-0-	181	38811	20 1	161 2	N	-0-
11	14B DENY	180	-0-	180	38991	33 1	147 2	N	-0-
12	100 N	37	-0-	-63	38928	3 1	34 2	N	-0-
01	3100 N	40	-0-	-3060	35868	40 2		N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	35700			N	NO RPT
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	35669			N	NO RPT

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DLQ G-10	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

LA ROSA UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 151669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	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 #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234		
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	317 1	2361 2	N	-0-	-0-
11	2490 X	988	-0-	-1502	-0-	182 1	806 2	N	-0-	-0-
12	2387 X	77	-0-	-2310	-0-	6 1	71 2	N	-0-	-0-
01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #:		50	RRCID ->	219475	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6190 - 6193
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131 - 6140
10	14B DENY	181	-0-	181	18979	21	1	160	2	N	-0-	-0-
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	168 N	NO RPT	-0-	-168	15955					N	NO RPT	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	15924					N	NO RPT	-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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA ROSA, NORTH (3550)				50977 481	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
EDDY, L. R. & MESSER, MARION				242320								
CHURCHILL, T.		WELL #:		2 C	RRCID ->	002458	COMPL. DATE	06/04/1960	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	3554 - 3556
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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	
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			26
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			26
12	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	2	22	9	N	20	46
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	46
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			46
03	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-			N	-0-			46

LA SALLE (6300)				51025 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
BENNETT				WELL #: 2	RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6302	
10	684	104	-0-	-580	-0-	-0-	474	104	2		Y	-0-	-0-
11	492 R	18	-0-	-474	-0-	-0-		18	2		Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	12	-0-	12	-0-	-0-		12	2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-	-0-

LA SALLE (6310)				51025 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
BENNETT				WELL #: 4	RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6398 - 6403	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6530)				51025 845	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
BENNETT, ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6590 - 6594	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6550)				51025 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
BENNETT				WELL #:	3	RRCID ->	238234	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6582 - 6589
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

10	T. A.		28	-0-	28	39	28 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		17	-0-	17	56	17 2	Y	-0-			-0-
12		30	-0-	-0-	-30	26		Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600)				51025 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
BENNETT				WELL #:	5	RRCID ->	249354	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6303 - 6306
10		5301 #	3497	-0-	-1804	-0-	3497 2	Y	-0-			27
11		7788	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2	Y	-0-			27
12		4817 R	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2	Y	-0-			27
01		3503 #	1452	-0-	-2051	-0-	1452 2	Y	-0-			27
02		7280 #	-0-	-0-	-7280	-0-		Y	-0-			27
03		8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-		Y	-0-			27

LA SALLE (7150)				51025 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
BENNETT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	221874	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7152 - 7156
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300)				51027 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
BENNETT, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	258714	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6545 - 6550
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA SALLE, NE. (6500)				51028 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
BENNETT, ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	257329	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6302 - 6307
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	278		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	278		Y	-0-			-0-
12		278 R	-0-	-0-	-278	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073							
GORDIN ESTATE		WELL #:	25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5144 - 5151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KAMEL OIL, L.L.C.		450126							
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:	5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5220 PERF. 4724 - 4728
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KD ENERGY, LLC		452996							
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:	1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233 PERF. 4651 - 4656
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

LABUS (EDWARDS, UPPER) OKY INVESTMENTS, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY		51138 666 621092		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES						
WELL #:		1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF. 10630 - 10646				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

LAGARTO (PETTUS) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		51278 300 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 258696		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5516 - 5522					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		14632 #	10223	-0-	-4409	-0-	342	1	9703	3	N	162	177	1	215
							178	9							
11		14040 #	8710	-0-	-5330	-0-	320	1	8193	3	N	179	170	1	224
							197	9							
12		14508 #	9719	-0-	-4789	-0-	309	1	9213	3	N	179	181	1	222
							197	9							
01		14508 #	10532	-0-	-3976	-0-	320	1	10078	3	N	122	170	1	174
							134	9							
02		0 N	8756	-0-	8756 B	8756	296	1	8326	3	N	122	179	1	117
							134	9							
*03		18780 X	10024	-0-	-8756	-0-	339	1	9544	3	N	128			245
							141	9							

BEALL		51278 350 732075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		2		RRCID -> 269253		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6378 - 6382					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		22568 #	9432	-0-	-13136	-0-	338	1	9063	3	Y	28	30	1	66
							31	9							
11		21840 #	8696	-0-	-13144	-0-	174	1	8499	3	Y	21	24	1	63
							23	9							
12		21421 #	7535	-0-	-13886	-0-	276	1	7230	3	Y	26	27	1	62
							29	9							
01		16058 #	7250	-0-	-8808	-0-	378	1	6837	3	Y	32	30	1	64
							35	9							
02		0	7093	-0-	7093 B	7093	338	1	6734	3	Y	19	22	1	61
							21	9							
*03		14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	379	1	7121	3	Y	37	21	1	77
							41	9							

LAGARTO (YEGUA 6050) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. BEALL		51278 350 732075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		2		RRCID -> 269253		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6378 - 6382					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		21917 #	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-			-0-
11		19410 #	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE		51278 500 275590		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 260565 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5834 - 5846

10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2013

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

10	2697	X	1792	-0-	-905	-0-	387 1	1405 2	N	-0-		-0-
11	2610	X	1482	-0-	-1128	-0-	315 1	1167 2	N	-0-		-0-
12	2697	X	1962	-0-	-735	-0-	450 1	1512 2	N	-0-		-0-
*01	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	521 1	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					

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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169 - 4178			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4136 - 4148			
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	181	1	658	2	N	-0-				-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	2	N	-0-				-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	225	1	756	2	N	-0-				-0-
*01	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								

LAKE PASTURE (E-219)		51512 040		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	2210 - 2217			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-221)		51512 043		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	2258 - 2268			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4961	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	4800	4258	-0-	-542	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	5266	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5105	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	4470 R	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*03	5523	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
10	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-		N	-0-		240
11	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-		N	-0-		240
12	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-		N	-0-		240
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		240
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		240
*03	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		51512 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 261265		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763		
10	868 #	773	-0-	-95	-0-	773 3	N	-0-		-0-
11	840 #	506	-0-	-334	-0-	506 3	N	-0-		-0-
12	775 #	446	-0-	-329	-0-	446 3	N	-0-		-0-
01	775 #	560	-0-	-215	-0-	560 3	N	-0-		-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (FS-538)		51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (FS-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6919 R	6919	-0-	-0-	-0-	6391	2	528	9	N	480	530	1			319
11	5880 #	5416	-0-	-464	-0-	5001	2	415	9	N	377	509	1			187
12	6634 #	6441	-0-	-193	-0-	6127	2	314	9	N	285	331	1			141
01	6913 #	4307	-0-	-2606	-0-	3944	2	363	9	N	330	170	1			301
02	6244 #	4596	-0-	-1648	-0-	4398	2	198	9	N	180	152	1			329
03	6913 #	4045	-0-	-2868	-0-	3918	2	127	9	N	115	155	1			289

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-			N	-0-			175
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

SHELTON				WELL #:	5	RRCID ->	233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6906 - 6910		
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5174	2	393	9	N	357	181	1	256
11		4950 X	4209	-0-	-741	-0-	4106	2	103	9	N	94	178	1	172
12		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5421	2	127	9	N	115	176	1	111
01		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5575	2	119	9	N	108	163	1	56
02		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6779	2	177	9	N	161	174	1	43
*03		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7219	2	185	9	N	168	176	1	35

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	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #:	D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419	
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	716	1	2599	2	N	-0-		-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	743	1	2750	2	N	-0-		-0-
12		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	791	1	2662	2	N	-0-		-0-
*01		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						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		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	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344 - 4354	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 - 4392	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D180	RRCID ->	206550	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	4681	PERF. 4398 - 4420	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4426	
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	610	1	2213 2	N	-0-	-0-	
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	569	1	2105 2	N	-0-	-0-	
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	793	1	2667 2	N	-0-	-0-	
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1039	1	2049 2	N	-0-	-0-	
						275	3					
*02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	929	1	1752 2	N	-0-	-0-	
						390	3					
*03	3100 N	3267	-0-	167	167	953	1	1905 2	N	-0-	-0-	
						409	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 4684	PERF. 4350	-		4365					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4368	-		4399					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4408	-		4450					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	6014 X	4862	-0-	-1152	-0-	1051	1	3811	2	N	-0-				-0-
11	5820 X	4566	-0-	-1254	-0-	971	1	3595	2	N	-0-				-0-
12	5394 X	5241	-0-	-153	-0-	1201	1	4040	2	N	-0-				-0-
*01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	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								

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 4358	-		4386					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 4346	- 4376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4368	- 4397		
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4404	- 4424		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4368	- 4396		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 4425	- 4446		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184		RRCID -> 228640	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4436	- 4458		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D110D		RRCID -> 236183	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 4344	- 4377		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4443 - 4448		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4494 - 4498		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G-		WELL #:		4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4484		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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-

WLP		WELL #:		G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4508 - 4514		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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.	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WLP		WELL #:		G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705 - 3725
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #:		79	RRCID ->	206761	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4408
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421	
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
10	2976 X	469	-0-	-2507	-0-	469	3		N	-0-	-0-	
11	1470 X	343	-0-	-1127	-0-	343	3		N	-0-	-0-	
12	868 X	535	-0-	-333	-0-	535	3		N	-0-	-0-	
01	868 X	392	-0-	-476	-0-	392	3		N	-0-	-0-	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-	-0-	
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	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	
10	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	2559	3		N	-0-	-0-	
11	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147	3		N	-0-	-0-	
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-	-0-	
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-	-0-	
02	3080 X	2198	-0-	-882	-0-	2198	3		N	-0-	-0-	
03	3410 X	2964	-0-	-446	-0-	2964	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408	
10	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3		N	-0-	-0-	
11	7110 X	6435	-0-	-675	-0-	6435	3		N	-0-	-0-	
12	7347 X	6240	-0-	-1107	-0-	6240	3		N	-0-	-0-	
01	7595 X	4342	-0-	-3253	-0-	4342	3		N	-0-	-0-	
02	6720 X	2694	-0-	-4026	-0-	2694	3		N	-0-	-0-	
03	7440 X	2174	-0-	-5266	-0-	2174	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	
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-	-0-	
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		N	-0-	-0-	
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3		N	-0-	-0-	
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-	-0-	
02	3612 X	3527	-0-	-85	-0-	3527	3		N	-0-	-0-	
03	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3722	3		N	-0-	-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4392 - 4424	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	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								
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375 - 4402
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 87	RRCID ->	227410	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4414 - 4439
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106 H	RRCID ->	135657	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4860 - 4868
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844 - 4850
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4931 - 4933
10	5053 X	3311	-0-	-1742	-0-	715 1	2596 2	N	-0-			-0-
11	4890 X	2886	-0-	-2004	-0-	614 1	2272 2	N	-0-			-0-
12	4464 X	2967	-0-	-1497	-0-	680 1	2287 2	N	-0-			-0-
*01	3813 X	2635	-0-	-1178	-0-	814 1	1606 2	N	-0-			-0-
						215 3						
*02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	650 1	1225 2	N	-0-			-0-
						274 3						
*03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	643 1	1286 2	N	-0-			-0-
						277 3						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (L-202)		//CONT.//		51512 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	2050 -	2075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D108 F	RRCID ->	064547	COMPL. DATE	04/03/1975	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	2966 -	2976
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-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
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130 -	3136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-318)			51512 947			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 17			RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195					
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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G			RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186					
10		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20			RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4230 X	2358	-0-	-1872	-0-	-0-	501	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	2774	2	N	-0-					-0-
*01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	1883	2	N	-0-					-0-
							252	3									
*02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	793	1	1496	2	N	-0-					-0-
							334	3									
*03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	1506	2	N	-0-					-0-
							324	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
									BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

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
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	516	1	1871	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2070 X	1972	-0-	-98	-0-	419	1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2635 X	1949	-0-	-686	-0-	447	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2635 X	1973	-0-	-662	-0-	609	1	1202	2	N	-0-	-0-	-0-
						162	3						
*02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	569	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-
						239	3						
*03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	567	1	1133	2	N	-0-	-0-	-0-
						243	3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

10	5239 X	5124	-0-	-115	-0-	1107	1	4017	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5070 X	4575	-0-	-495	-0-	973	1	3602	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1191	1	4005	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5115 X	5039	-0-	-76	-0-	1556	1	3071	2	N	-0-	-0-	-0-
						412	3						
*02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	1354	1	2552	2	N	-0-	-0-	-0-
						568	3						
*03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1396	1	2791	2	N	-0-	-0-	-0-
						599	3						

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
 GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

10	40548 X	35747	-0-	-4801	B	-0-	143	1	35384	2	N	200	362	1	92
							220	9							
11	39240 X	33661	-0-	-5579	B	-0-	132	1	33309	2	N	200	195	1	97
							220	9							
12	37572 X	34871	-0-	-2701	B	-0-	132	1	34537	2	N	184	169	1	112
							202	9							
01	37572 X	37546	-0-	-26	B	-0-	144	1	37164	2	N	216	181	1	147
							238	9							
02	DLQ G-10	42106	-0-	42106	B	42106	163	1	41668	2	N	250	190	1	207
							275	9							
03	DLQ G-10	51104	-0-	51104	B	93210	197	1	50566	2	N	310	358	1	159
							341	9							

LARGO NAVIDAD (6560)		//CONT.//		52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468							
ROBINSON-SOONER SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	247334	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6952 - 6958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7072 X	7072	-0-	-0- B	-0-	28 1	6983 2	N	55	179 1	162
						61 9					
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					

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	151 3	11 9	N	10		113
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		113
12	279 #	144	-0-	-135	-0-	144 3		N	-0-		113
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	220 3	2 9	N	2		115
02	252 #	155	-0-	-97	-0-	144 3	11 9	N	10		125
*03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		125

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
 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) 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
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	563	3	132	9	N	120	120	0	-0-	
11	1200 N	503	-0-	-697	-0-	431	3	72	9	N	65	65	0	-0-	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	895	3	261	9	N	237	237	0	-0-	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	416	3	130	9	N	118	118	0	-0-	
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615	3	124	9	N	113	113	0	-0-	

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	426	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	674	-0-	-106	-0-	413	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	426	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	426	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	385	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	426	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

10	5549 X	3897	-0-	-1652	-0-	3404	3	493	9	N	448	448	0	-0-
11	5370 X	2346	-0-	-3024	-0-	2129	3	217	9	N	197	197	0	-0-
12	5549 X	2485	-0-	-3064	-0-	2145	3	340	9	N	309	309	0	-0-
01	4991 X	3747	-0-	-1244	-0-	3175	3	572	9	N	520	520	0	-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2701	3	521	9	N	474	474	0	-0-
*03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2316	3	262	9	N	238	238	0	-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

10	7378 #	6902	-0-	-476	-0-	6333	3	569	9	N	517	517	0	-0-
11	7200 #	6720	-0-	-480	-0-	6321	3	399	9	N	363	363	0	-0-
12	7440 #	7278	-0-	-162	-0-	6627	3	651	9	N	592	592	0	-0-
01	7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	6713	3	750	9	N	682	682	0	-0-
02	6499	6499	-0-	-0-	-0-	5804	3	695	9	N	632	632	0	-0-
*03	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	5583	3	700	9	N	636	636	0	-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

10	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	385	1	4495	3	N	253	253	0	-0-
11	6240 X	4372	-0-	-1868	-0-	4189	3	183	9	N	166	166	0	-0-
12	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5229	3	354	9	N	322	322	0	-0-
01	6448 X	5831	-0-	-617	-0-	5414	3	417	9	N	379	379	0	-0-
02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5626	3	464	9	N	422	422	0	-0-
*03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4763	3	70	9	N	64	64	0	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

10	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4119	3	122	9	N	111	111	0	-0-
11	4950 X	4259	-0-	-691	-0-	4172	3	87	9	N	79	79	0	-0-
12	5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4084	3	133	9	N	121	121	0	-0-
01	5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	3895	3	144	9	N	131	131	0	-0-
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3328	3	132	9	N	120	120	0	-0-
*03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2560	3	113	9	N	103	103	0	-0-

LAVACA BAY (F-46)		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
STATE TRACT 38		WELL #: 3		RRCID -> 138463		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009			
M	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	
10	5196 X	5196	-0-	-0- B	-0-	426 1	4608 3	N	147	147 0	-0-
						162 9					
11	4230 X	2083	-0-	-2147 B	-0-	413 1	1630 3	N	36	36 0	-0-
						40 9					
12	4371 X	3730	-0-	-641 B	-0-	426 1	3182 3	N	111	111 0	-0-
						122 9					
01	5208 X	2331	-0-	-2877 B	-0-	275 1	1970 3	N	78	78 0	-0-
						86 9					
02	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	385 1	2420 3	N	103	103 0	-0-
						113 9					
*03	1683 X	1683	-0-	-0- B	-0-	426 1	1150 3	N	97	97 0	-0-
						107 9					

GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3905		RRCID -> 267712		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244			
10	48954 X	48954	-0-	-0- B	-0-	326 1	46585 3	N	1857	1857 0	-0-
						2043 9					
11	46470 X	42732	-0-	-3738 B	-0-	316 1	40847 3	N	1426	1426 0	-0-
						1569 9					
12	48019 X	42855	-0-	-5164 B	-0-	326 1	40950 3	N	1435	1435 0	-0-
						1579 9					
01	48019 X	38630	-0-	-9389 B	-0-	326 1	36962 3	N	1220	1220 0	-0-
						1342 9					
02	35714 X	35714	-0-	-0- B	-0-	295 1	34238 3	N	1074	1074 0	-0-
						1181 9					
*03	39226 X	39226	-0-	-0- B	-0-	326 1	37700 3	N	1091	1091 0	-0-
						1200 9					

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468								
ROBINSON-GATOR		WELL #: 1		RRCID -> 240713		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090		
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	12 1	2882 2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2638	-0-	-602	-0-	10 1	2628 2	N	-0-	-0-
12	3348 X	2348	-0-	-1000	-0-	9 1	2339 2	N	-0-	-0-
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	7 1	1885 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	1408	-0-	-1196	-0-	5 1	1403 2	N	-0-	-0-
03	2883 X	1165	-0-	-1718	-0-	5 1	1160 2	N	-0-	-0-

ROBINSON-LONGHORN		WELL #: 1		RRCID -> 247324		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376		
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359 2		N	-0-	-0-
11	9900 X	9355	-0-	-545	-0-	9355 2		N	-0-	-0-
12	10695 X	9698	-0-	-997	-0-	9698 2		N	-0-	-0-
01	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495 2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13986	-0-	13986	13986	13986 2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	20044	-0-	20044	34030	20044 2		N	-0-	-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		//CONT.//		52365 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468									
CLARA HICKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247327	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4368 -	4372
M	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	
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-			-0-	
11	2430 X	1811	-0-	-619	-0-	1811	2	N	-0-			-0-	
12	2511 X	1645	-0-	-866	-0-	1645	2	N	-0-			-0-	
01	2511 X	1505	-0-	-1006	-0-	1505	2	N	-0-			-0-	
02	2156 X	1349	-0-	-807	-0-	1349	2	N	-0-			-0-	
03	2387 X	970	-0-	-1417	-0-	970	2	N	-0-			-0-	
LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5298 -	5622
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720									
RODEN		WELL #:		1	RRCID ->	232912	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1876	PERF.	1748 -	1758
10	2139 #	1885	-0-	-254 B	-35791	1885	2	N	-0-			-0-	
11	2070 #	2042	-0-	-28 B	-35819	2042	2	N	-0-			-0-	
12	2139 #	2149	-0-	10 B	-35809	2149	2	N	-0-			-0-	
01	1891 #	2041	-0-	150 B	-35659	2041	2	N	-0-			-0-	
02	1904 #	1785	-0-	-119 B	-35778	1785	2	N	-0-			-0-	
03	2108 #	1846	-0-	-262 B	-36040	1846	2	N	-0-			-0-	
RODEN		WELL #:		2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1864 -	1874
10	3007 #	2592	-0-	-415 B	-23368	2592	2	N	-0-			-0-	
11	2820 #	2783	-0-	-37 B	-23405	2783	2	N	-0-			-0-	
12	2914 #	2838	-0-	-76 B	-23481	2838	2	N	-0-			-0-	
01	2604 #	2457	-0-	-147 B	-23628	2457	2	N	-0-			-0-	
02	2604 #	2261	-0-	-343 B	-23971	2261	2	N	-0-			-0-	
03	2883 #	2344	-0-	-539 B	-24510	2344	2	N	-0-			-0-	
JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1774 -	1784
10	4433 #	4292	-0-	-141 B	-12920	4292	2	N	-0-			-0-	
11	4290 #	4215	-0-	-75 B	-12995	4215	2	N	-0-			-0-	
12	4433 #	4434	-0-	1 B	-12994	4434	2	N	-0-			-0-	
01	4278 #	4520	-0-	242 B	-12752	4520	2	N	-0-			-0-	
02	3948 #	3676	-0-	-272 B	-13024	3676	2	N	-0-			-0-	
03	4371 #	4167	-0-	-204 B	-13228	4167	2	N	-0-			-0-	
JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239466	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 -	1796
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3968 #	3066	-0-	-902 B	-11125	3066 2		N	-0-		-0-
11		3840 #	2985	-0-	-855 B	-11980	2985 2		N	-0-		-0-
12		3968 #	3144	-0-	-824 B	-12804	3144 2		N	-0-		-0-
01		3069 #	3116	-0-	47 B	-12757	3116 2		N	-0-		-0-
02		2800 #	2561	-0-	-239 B	-12996	2561 2		N	-0-		-0-
03		3100 #	2825	-0-	-275 B	-13271	2825 2		N	-0-		-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051												
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982												
10		1457 #	1023	-0-	-434 B	-37108	1023 2		N	-0-		-0-
11		1410 #	849	-0-	-561 B	-37669	849 2		N	-0-		-0-
12		1302 #	587	-0-	-715 B	-38384	587 2		N	-0-		-0-
01		961 #	849	-0-	-112 B	-38496	849 2		N	-0-		-0-
02		924 #	893	-0-	-31 B	-38527	893 2		N	-0-		-0-
03		1023 #	864	-0-	-159 B	-38686	864 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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627												
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
10		62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-		-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RISER, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 166406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550								
10	1550 X	783	-0-	-767	-0-	783	2			N	-0-					194
11	1020 X	433	-0-	-587	-0-	433	2			N	-0-					194
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					194
01	992 X	53	-0-	-939	-0-	53	2			N	-0-					194
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					194
*03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					194

RISER, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 190904		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490								
10	1023 X	50	-0-	-973	-0-	50	2			N	-0-					206
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4259	2	134	9	N	122					328
12	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	17641	2	646	9	N	587	714	1			201
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	12816	2	441	9	N	401	532	1			70
02	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8003	2	451	9	N	410	360	1			120
*03	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	16895	2	695	9	N	632	348	1			404

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								
10	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	632	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	1085	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	558	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	643	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	-0-	664	1	1581	2	N	-0-					-0-
*03	4957 X	2712	-0-	-2245	-0-	765	1	1947	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 208013		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500								
NELSON, C. S.		WELL #: 6														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532								
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #: 7														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					143
03	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 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
10	20925 X	15530	-0-	-5395 B	-0-	1550 1	13753 2	N	206	176 1		225
						227 9						
11	18930 X	13741	-0-	-5189 B	-0-	1450 1	12090 2	N	183	177 1		231
						201 9						
12	17701 X	12744	-0-	-4957 B	-0-	1350 1	11204 2	N	173	169 1		235
						190 9						
01	17453 X	13240	-0-	-4213 B	-0-	1050 1	12071 2	N	108	176 1		167
						119 9						
02	17171 X	17171	-0-	-0- B	-0-	1080 1	15931 2	N	145	177 1		135
						160 9						
*03	16019 X	16019	-0-	-0- B	-0-	1240 1	14637 2	N	129			264
						142 9						

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-			N	14			193
11	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-			N	29	178 1		44
12	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			44
01	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	19			63
02	616 X	-0-	-0-	-616 B	-0-			N	-0-			63
03	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

10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	120 1	1301 3	N	-0-			19
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120 1	1360 3	N	-0-			19
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120 1	1493 3	N	-0-			19
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120 1	1493 3	N	-0-			19
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	120 1	1878 3	N	-0-			19
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	120 1	1214 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	O	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	14B2	EXT		25	-0-	25	25	2		N	-0-					4
02	14B2	EXT		13	-0-	13	38	13	2	N	-0-					4
03	14B2	EXT		9	-0-	9	47	9	2	N	-0-					4

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
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

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									
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	8982	2	224	9	Y	204	35	0	177	1	30
11	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20099	2	246	9	Y	224	46	0			208
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7058	2	163	9	Y	148	22	0	177	1	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

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4	4	0			70
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3	3	0			70
12	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-	2	0			68
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					68
02	T. A.		379	-0-	379	-0-	379	2			N	-0-					68
03	T. A.		1673	-0-	1673	-0-	2052	1673	2		N	-0-					68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101451		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	N	5				186
						6	9								
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	20	1	587	2	N	3				189
						3	9								
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	30	1	640	2	N	16				205
						18	9								
01	775 N	77	-0-	-698	-0-	10	1	67	2	N	-0-				205
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	10	1	56	2	N	-0-				205
03	682 N	126	-0-	-556	-0-	20	1	87	2	N	17	176	1		46
						19	9								

 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

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

 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 5942

10	5928	3792	-0-	-2136	-0-	3615	2	177	9	N	161	3	8		158
11	9360	1284	-0-	-8076	-0-	1223	2	61	9	N	55	182	1	6	25
12	9672	14	-0-	-9658	-0-	7	2	7	9	N	6				31
01	9672	2884	-0-	-6788	-0-	90	1	2660	2	N	122				153
						134	9								
02	8736	3477	-0-	-5259	-0-	140	1	3187	2	N	136	160	1	1	128
						150	9								
03	9672	3153	-0-	-6519	-0-	140	1	2906	2	N	97	172	1		53
						107	9								

 LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

10	17639 X	17546	-0-	-93	-0-	17546	2			N	-0-				-0-
11	17070 X	16588	-0-	-482	-0-	16588	2			N	-0-				-0-
12	17639 X	16425	-0-	-1214	-0-	16425	2			N	-0-				-0-
01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	1446	1	15164	2	N	-0-				-0-
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1130	1	12653	2	N	-0-				-0-
03	17391 X	16202	-0-	-1189	-0-	1307	1	14895	2	N	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817		PERF.14206 - 14250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	353 1	1172 2		N	-0-			-0-
11	480 N	178	-0-	-302	-0-	74 1	104 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	828	-0-	-226	-0-	252 1	576 2		N	-0-			-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	522 1	2312 2		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136 1	244 2		N	-0-			-0-
03	837 N	447	-0-	-390	-0-	164 1	283 2		N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13830 - 14512		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13875 - 14621		
10	25637 X	23365	-0-	-2272	-0-	3665 1	19700 2		N	-0-			-0-
11	24750 X	22926	-0-	-1824	-0-	2920 1	20006 2		N	-0-			-0-
12	25575 X	22465	-0-	-3110	-0-	2878 1	19587 2		N	-0-			-0-
01	24366 X	18796	-0-	-5570	-0-	1869 1	16927 2		N	-0-			-0-
02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	1537 1	15915 2		N	-0-			-0-
03	23684 X	21012	-0-	-2672	-0-	1918 1	19094 2		N	-0-			-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14388 - 14630		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161		PERF.14170 - 14622		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13944 - 14294		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13828 - 14062		
10	15252 X	60	-0-	-15192	-0-	60 2			N	-0-			-0-
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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425	PERF.14088 - 15416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	3273	1	20467	2	N	-0-				-0-
11	22860 X	21898	-0-	-962	-0-	2607	1	19291	2	N	-0-				-0-
12	23622 X	20629	-0-	-2993	-0-	2436	1	18193	2	N	-0-				-0-
01	23746 X	20611	-0-	-3135	-0-	1794	1	18817	2	N	-0-				-0-
02	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1562	1	17484	2	N	-0-				-0-
03	23746 X	21592	-0-	-2154	-0-	1741	1	19851	2	N	-0-				-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034	PERF.13963 - 14250					
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	N	-0-				-0-
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	38	1	422	2	N	-0-				-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-				-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572	PERF.13976 - 14412					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	11377 X	10430	-0-	-947	-0-	10430	2			N	-0-				-0-
11	11010 X	9971	-0-	-1039	-0-	9971	2			N	-0-				-0-
12	11377 X	7860	-0-	-3517	-0-	7860	2			N	-0-				-0-
01	10416 X	6994	-0-	-3422	-0-	609	1	6385	2	N	-0-				-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	303	1	3386	2	N	-0-				-0-
*03	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	897	1	10232	2	N	-0-				-0-

WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID -> 236083		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 15200	PERF.14218 - 14252					
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	20956 X	1076	-0-	-19880	-0-	148	1	928	2	N	-0-				-0-
11	16290 X	12032	-0-	-4258	-0-	1433	1	10599	2	N	-0-				-0-
12	15779 X	14515	-0-	-1264	-0-	1714	1	12801	2	N	-0-				-0-
01	15779 X	15080	-0-	-699	-0-	1312	1	13768	2	N	-0-				-0-
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	1018	1	11391	2	N	-0-				-0-
*03	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	1215	1	13851	2	N	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.	13920 - 14028	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	124 X	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TECPETROL OPERATING LLC		841047		WELL #:	1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.	13894 - 13920
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14148 - 15095	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047								
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963	- 15315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LUDE		WELL #:		1	RRCID ->	218199	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14545	- 14576
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318	- 15542
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902	- 15192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LIONS (CORONA, LOWER)		//CONT.//		53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047								
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988	- 15095
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089									
WALLEK, CLARISSA M.			WELL #:	1	RRCID ->	093626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	1354 - 2444
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)			54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.			257172									
KRAMER #3			WELL #:	1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH			54144 025 146621			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIVER RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
			19	206514	09/22/2004	5258	4704							4710
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	595	1	5037	2	N	-0-			-0-
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	358	1	4909	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	5036	-0-	-234	-0-	312	1	4724	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4271	-0-	-999	-0-	220	1	4051	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	5154	252	1	4902	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4634	-0-	4634	9788	256	1	4378	2	N	-0-			-0-
RIVER RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
			16	206515	09/01/2004	5300	4680							4978
10	9517 X	6697	-0-	-2820	-0-	811	1	5809	2	N	70			70
						77	9							
11	8130 X	6187	-0-	-1943	-0-	533	1	5654	2	N	-0-			70
12	8401 X	5169	-0-	-3232	-0-	497	1	4672	2	N	-0-			70
01	8401 X	3609	-0-	-4792	-0-	186	1	3423	2	N	-0-			70
02	DLQ G-10	2899	-0-	2899	2899	144	1	2755	2	N	-0-			70
03	DLQ G-10	3506	-0-	3506	6405	195	1	3311	2	N	-0-			70
RIVER RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
			20	206518	10/05/2004	5250	4704							4710
10	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	194	1	1168	2	N	-0-			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	142	1	1250	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	123	1	1039	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	920	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1062	-0-	-226	-0-	55	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	N	-0-			-0-
RIVER RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
			23	206520	09/24/2004	5215	4680							4684
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	749	1	4348	2	N	-0-			-0-
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	538	1	4267	2	N	-0-			-0-
12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	477	1	3846	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	137	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531	179	1	3352	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3549	-0-	3549	7080	203	1	3346	2	N	-0-			-0-
RIVER RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
			10	207982	12/06/2004	5000	4550							4556
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4690 - 4700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4716 - 4730	
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	775	1	1673	2	N	-0-	-0-	
11	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	429	1	1660	2	N	-0-	-0-	
12	2294 N	1057	-0-	-1237	-0-	404	1	653	2	N	-0-	-0-	
01	2449 N	799	-0-	-1650	-0-	140	1	659	2	N	-0-	-0-	
02	1960 N	1115	-0-	-845	-0-	449	1	666	2	N	-0-	-0-	
03	1054 N	464	-0-	-590	-0-	409	1	55	2	N	-0-	-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4608 - 4613	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4982 - 4986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	239779	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4546 - 4988	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	258526	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3804 - 3807	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	9765	9288	-0-	-477	3026	1003	1	8285	2	N	-0-			-0-
11	9450	9098	-0-	-352	2674	910	1	8188	2	N	-0-			-0-
12	9765	10329	-0-	564	3238	910	1	9419	2	N	-0-			-0-
01	9765	7420	-0-	-2345	893	303	1	7117	2	N	-0-			-0-
02	8820	8540	-0-	-280	613	335	1	8205	2	N	-0-			-0-
03	9765	12504	-0-	2739	3352	429	1	12075	2	N	-0-			-0-

LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
JOHNSON, ELMER		WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490				

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOLITA (MINER SAND)		54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
L. RANCH CO. -A-		WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A				

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE)		54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
STACK, B.		WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A				

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WESSON & COX		WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932		PERF. 5707 - 5738				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA (5800)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
549836													
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829													
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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
549836													
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178													

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
549836													
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON													
549836													
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313													

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG MOTT, EAST (7450) 54683 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HAHN WELL #: 3 RRCID -> 267073 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7223 - 7227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

10	9765 X	8740	-0-	-1025	-0-	34	1	8446	2	N	236	198	1	217
						260	9							
11	9930 X	6923	-0-	-3007	-0-	27	1	6887	2	N	8	171	1	54
						9	9							
12	10261 X	3340	-0-	-6921	-0-	12	1	3248	2	N	73			127
						80	9							
01	9579 X	94	-0-	-9485	-0-	94	2			N	-0-			127
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-			127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			127

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

10	6541 X	4767	-0-	-1774	-0-	4578	2	189	9	N	172	192	1	132
11	6330 X	4009	-0-	-2321	-0-	3898	2	111	9	N	101	170	1	63
12	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	5159	2	215	9	N	195	181	1	77
01	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	4917	2	167	9	N	152	181	1	48
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5094	2	180	9	N	164			212
03	5704 X	4379	-0-	-1325	-0-	4250	2	129	9	N	117	175	1	154

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	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	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
03	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY) 55450 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 GOYNES WELL #: 1 RRCID -> 270613 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7187 - 7206

10	22258	466	-0-	-21792	-0-	466 2		N	-0-			162
11	21540	898	-0-	-20642	-0-	898 2		N	-0-			162
12	22258	378	-0-	-21880	-0-	378 2		N	-0-			162
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			162
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			162
03	930 #	-0-	-0-	-930	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
 DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

10	310 #	209	-0-	-101	-0-	209 2		N	-0-			37
11	420 #	142	-0-	-278	-0-	142 2		N	-0-			37
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			37
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	1			38
*02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186 2		N	-0-			38
*03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

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

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 1		RRCID -> 207652		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9134 - 9208
HUDSON-STRAWN UNIT												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINSON SLAUGHTER UNIT		56392 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MACARONI (FRIO)		190005		WELL #: 41		RRCID -> 150801		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3931 - 3933
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
GERALD												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		WELL #: 41		RRCID -> 150801		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3931 - 3933
GERALD												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (1550 MIOCENE)		56638 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CORE E & P CORP.		178381		WELL #: 7		RRCID -> 145901		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1547 - 1549
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (2100)		56638 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847		WELL #: 1		RRCID -> 221808		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2020 - 2024
FUNK												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (2200)		56638 228		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
DRILL-CO., INC.		228335		WELL #: 1		RRCID -> 220540		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1866 - 1874
FUNK												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
BERGER		WELL #:	1	RRCID ->	099940	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2605 - 2610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C.		744530								
SALYER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	103917	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3811	PERF. 3027 - 3030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
FRANKE, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	176240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3127 - 3128
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC.		220847								
FUNK		WELL #:	2	RRCID ->	230605	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3212 - 3215
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
UNOCO		878420								
HOFF, LOUIS		WELL #:	7	RRCID ->	002879	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3268 - 3272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (7800)			56710 720		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.			120079											
FOESTER SHILLING			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	EOM BALANCE
O														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	357	1	84
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109			193
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	174	1	134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	181	1	302

MAGNOLIA BEACH (8700)			56710 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.			120079											
CURTIS FOESTER			WELL #: 2		RRCID -> 250710			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657			
10	558 #	31	-0-	-527	-0-	19	2	12	9	N	11			195
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	N	7			202
12	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1375	2	30	9	N	27			229
01	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1341	2	95	9	N	86			315
02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			315
03	1395 #	670	-0-	-725	-0-	646	2	24	9	N	22	174	1	163

MAGNOLIA BEACH (9300)			56710 920		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.			120079											
FOESTER			WELL #: 2		RRCID -> 211263			COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662			
10	1457 X	1087	-0-	-370	-0-	1062	2	25	9	N	23			433
11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	N	11			444
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5545	2	142	9	N	129	361	1	212
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2522	2	68	9	N	62			274
02	1652 X	1346	-0-	-306	-0-	1306	2	40	9	N	36			310
03	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1094	2	45	9	N	41			351

FOESTER			WELL #: 3		RRCID -> 234890			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)			56725 125		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715											
KELLERS BAY STATE GAS UNIT			WELL #: 19 F		RRCID -> 047888			COMPL. DATE 12/12/1969			TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A			
10	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	93	1	1091	2	N	4	5	1	1
						4	9							
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	75	1	1141	2	N	9	10	1	-0-
						10	9							
12	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	44	1	1134	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
01	1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	66	1	1033	2	N	6			6
						7	9							
02	DLQ G-10	1051	-0-	1051 B	1051	51	1	993	2	N	6	11	1	1
						7	9							
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043 B	2094	60	1	977	2	N	5	6	1	-0-
						6	9							

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18228 #	17448	-0-	-780	-0-	1362	1	16020	2	N	60	70	1	55
11	17580 #	16608	-0-	-972	-0-	1020	1	15453	2	N	123	146	1	32
12	18538 #	18061	-0-	-477	-0-	672	1	17275	2	N	104	105	1	31
01	18538 #	17888	-0-	-650	-0-	1074	1	16711	2	N	94			125
02	16744 #	16288	-0-	-456	-0-	786	1	15402	2	N	91	168	1	48
03	18073 #	15727	-0-	-2346	-0-	906	1	14736	2	N	77	112	1	13

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	434 N	237	-0-	-197	-0-	13	1	214	2	N	9			207
11	540 N	133	-0-	-407	-0-	10	9	118	2	N	7	173	1	41
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
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	45	9	21	1	N	18			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	EOM BALANCE
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	45 1	744 2	N	30		87
						33 9					
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	44 1	711 2	N	35		122
						39 9					
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 1	553 2	N	65		187
						72 9					
01	837 N	620	-0-	-217	-0-	34 1	498 2	N	80	180 1	87
						88 9					
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	434 2	N	35		122
						39 9					
03	651 N	347	-0-	-304	-0-	24 1	292 2	N	28		150
						31 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

10	10060 R	10060	-0-	-0-	-0-	562 1	9362 2	N	124	179 1	127
						136 9					
11	9585 R	9585	-0-	-0-	-0-	549 1	8920 2	N	105		232
						116 9					
12	10736 R	10736	-0-	-0-	-0-	585 1	9966 2	N	168	182 1	218
						185 9					
01	10075 #	9377	-0-	-698	-0-	583 1	8642 2	N	138	179 1	177
						152 9					
02	9100 #	8194	-0-	-906	-0-	512 1	7559 2	N	112	178 1	111
						123 9					
03	10292	7539	-0-	-2753	-0-	575 1	6864 2	N	91		202
						100 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

10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
02	1568 N	1309	-0-	-259	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	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	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	182001	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2565 - 2566
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	7626	X	275	-0-	-7351	-0-	65	1	191	2	N	17		386
							19	9						
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	-0-	20	1	177	2	N	-0-		407
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		407

CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #: 1 A		RRCID -> 188647		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10088 - 10098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ROBINSON-REAVES		WELL #: 1		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	440	1	2541	2	N	127		208
							140	9						
11	3360	X	2966	-0-	-394	-0-	434	1	2355	2	N	161	184	185
							177	9						
12	3472	X	3103	-0-	-369	-0-	491	1	2451	2	N	146	194	137
							161	9						
01	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	436	1	2484	2	N	132	184	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	107
							108	9						

HOFFMAN RANCH		187607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2697	X	1582	-0-	-1115	-0-	384	1	1181	2	N	15		200
							17	9						
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	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						

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	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
10	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	350	1	1446	2	N	57		102
11	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	63	9	1254	2	N	41		143
12	2108 X	1724	-0-	-384	-0-	45	9	1354	2	N	40		183
01	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	326	1	1195	2	N	35	170 1	48
02	1764 X	1450	-0-	-314	-0-	44	9	1044	2	N	10		58
03	1953 X	1612	-0-	-341	-0-	620	1	1157	2	N	17		75
						39	9						
						11	9						
						436	1						
						19	9						

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910 - 10210			
10	1705 X	1617	-0-	-88	-0-	238	1	1375	2	N	4		60
11	1650 X	1434	-0-	-216	-0-	4	9	1211	2	N	-0-		60
12	1705 X	1463	-0-	-242	-0-	223	1	1214	2	N	5		65
01	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	243	1	986	2	N	6		71
02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	6	9	1255	2	N	2		73
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	173	1	1294	2	N	8		81
						7	9						
						263	1						
						2	9						
						269	1						
						9	9						

HILARY		WELL #: 1		RRCID -> 190828		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10878 - 10892			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	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			
10	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	283	1	1377	2	N	20		217
11	1620 X	1386	-0-	-234	-0-	22	9	1110	2	N	43	182 1	78
12	2263 X	1016	-0-	-1247	-0-	229	1	725	2	N	5		83
01	2263 X	803	-0-	-1460	-0-	47	9	584	2	N	2		85
02	2044 X	877	-0-	-1167	-0-	285	1	652	2	N	3		88
03	1674 X	710	-0-	-964	-0-	217	1	466	2	N	10		98
						2	9						
						222	1						
						3	9						
						233	1						
						11	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2015 X	1889	-0-	-126	-0-	4	1	1845	2	Y	36	40	1	16
						40	9							
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	3	1	1960	2	Y	40	46	1	10
						44	9							
12	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	4	1	1819	2	Y	41	25	1	26
						45	9							
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	4	1	1870	2	Y	40	44	1	22
						44	9							
02	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	3	1	1348	2	Y	32	38	1	16
						35	9							
03	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3086	3	1	1662	2	Y	32	38	1	10
						35	9							

EDWARD H. SEIFERT, ET UX			WELL #: 2		RRCID -> 194166			COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260			
10	14601 X	13245	-0-	-1356	-0-	25	1	12943	2	Y	252	293	1	100
						277	9							
11	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	18	1	12033	2	Y	245	294	1	51
						270	9							
12	13857 X	11051	-0-	-2806	-0-	22	1	10764	2	Y	241	149	1	143
						265	9							
01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	29	1	13993	2	Y	305	303	1	145
						336	9							
02	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348	25	1	12012	2	Y	283	305	1	123
						311	9							
03	DLQ G-10	12462	-0-	12462	24810	25	1	12180	2	Y	234	292	1	65
						257	9							

HOFF, GEORGIA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 195043			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538			
10	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	210	1	1276	2	Y	65	88	1	57
						72	9							
11	1650 N	1349	-0-	-301	-0-	291	1	1006	2	Y	47	80	1	24
						52	9							
12	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	278	1	1003	2	Y	40			64
						44	9							
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	292	1	1123	2	Y	46	78	1	32
						51	9							
02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	276	1	976	2	Y	36			68
						40	9							
03	DLQ G-10	1473	-0-	1473	2765	323	1	1109	2	Y	37	77	1	28
						41	9							

RAMSEY			WELL #: B 1		RRCID -> 195501			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	1612 X	1376	-0-	-236	-0-	3 1	1344 2	29 9	N	26	31 1			11
11	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	2 1	1278 2	29 9	N	26	31 1			6
12	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	2 1	1168 2	29 9	N	26	16 1			16
01	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	3 1	1235 2	30 9	N	27	29 1			14
02	1288 X	1259	-0-	-29	-0-	3 1	1224 2	32 9	N	29	30 1			13
*03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	3 1	1391 2	30 9	N	27	32 1			8

HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 207462		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	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						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
03	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						
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3618 2	17 9		N	15				202
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3411 2	103 9		N	94	191 1			105
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3661 2	54 9		N	49				154
01	3689 X	3084	-0-	-605	-0-	3020 2	64 9		N	58				212
02	3332 X	3068	-0-	-264	-0-	2962 2	106 9		N	96	194 1			114
03	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3109 2	69 9		N	63				177

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 X	460	-0-	-98	-0-	1	1	459	2	N	-0-			17
11	480 X	372	-0-	-108	-0-	1	1	371	2	N	-0-			17
12	527 X	407	-0-	-120	-0-	1	1	405	2	N	1			18
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

 EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	945	2	98	9	N	89	189	1	125
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	976	2	41	9	N	37			162
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1148	2	33	9	N	30			192
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18			210
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	N	27	192	1	45
*03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1814	2	36	9	N	33			78

 DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			75
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75

 EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	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											
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
10	1240 X	1021	-0-	-219	-0-	149	1	864	2	N	7		191
11	1200 X	932	-0-	-268	-0-	143	1	772	2	N	15		206
12	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	169	1	844	2	N	44	196 1	54
01	1085 X	960	-0-	-125	-0-	143	1	814	2	N	3		57
02	924 X	878	-0-	-46	-0-	151	1	719	2	N	7		64
03	1054 X	987	-0-	-67	-0-	167	1	803	2	N	15		79

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
10	8184 X	7654	-0-	-530	-0-	1126	1	6506	2	N	20		180
11	7920 X	7370	-0-	-550	-0-	1145	1	6211	2	N	13		193
12	8184 X	7688	-0-	-496	-0-	1276	1	6375	2	N	34	191 1	36
01	7936 X	7364	-0-	-572	-0-	1098	1	6258	2	N	7		43
02	DLQ G-10	6706	-0-	6706	6706	1159	1	5528	2	N	17		60
03	DLQ G-10	7280	-0-	7280	13986	1249	1	6003	2	N	25		85

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561					
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	4	1	1973	2	N	95		173
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1661	2	N	9		182
12	2015 X	1649	-0-	-366	-0-	10	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-	55	1	18	9	N	16		88

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2294 X	1364	-0-	-930	-0-	362	1	971 2	N	28		148
11	1680 X	1560	-0-	-120	-0-	31	9	1081 2	N	34		182
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	442	1	1154 2	N	157	321 1	18
01	1705 X	1506	-0-	-199	-0-	37	9	1104 2	N	25		43
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	526	1	1121 2	N	12		55
03	1860 X	1058	-0-	-802	-0-	173	9	715 2	N	18		73
						374	1					
						28	9					
						409	1					
						13	9					
						323	1					
						20	9					
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002												
10	3658 X	2834	-0-	-824	-0-	2815	2	19 9	N	17		132
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4085	2	12 9	N	11		143
12	3999 X	3256	-0-	-743	-0-	3248	2	8 9	N	7		150
01	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3452	2	80 9	N	73	182 1	41
02	3836 X	3321	-0-	-515	-0-	3302	2	19 9	N	17		58
03	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	3827	2	26 9	N	24		82
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182												
10	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578	2		N	-0-		157
11	1590 X	1478	-0-	-112	-0-	1478	2		N	-0-		157
12	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513	2		N	-0-		157
01	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	1487	2		N	-0-		157
02	1512 X	1304	-0-	-208	-0-	1304	2		N	-0-		157
03	1581 X	1415	-0-	-166	-0-	1415	2		N	-0-		157
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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												
10	7285 X	4563	-0-	-2722	-0-	889	1	3671 2	N	3		210
11	7050 X	3162	-0-	-3888	-0-	3	9	2133 2	N	22	190 1	42
12	7285 X	3372	-0-	-3913	-0-	1005	1	2701 2	N	18		60
01	6975 X	3293	-0-	-3682	-0-	651	1	2164 2	N	5		65
02	5768 X	3125	-0-	-2643	-0-	20	9	2244 2	N	30		95
*03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	848	1	3310 2	N	38		133
						33	9					
						1245	1					
						42	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190								
10	4774 X	4265	-0-	-509	-0-	1144	1	3075	2	N	42	185	1			60
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

WELDER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312								
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	217	1	2781	2	N	51					203
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

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072								
10	4588 X	4429	-0-	-159	-0-	542	1	3840	2	N	43					190
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	341 X	213	-0-	-128	-0-	28	1	174	2	N	10	92
11	330 X	21	-0-	-309	-0-	11	9	14	2	N	3	95
12	341 X	58	-0-	-283	-0-	4	1	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-	53	9	6	2	N	2	150
03	217 X	18	-0-	-199	-0-	29	1	14	2	N	-0-	150
						6	9					
						2	1					
						2	9					
						4	1					

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288				
10	8246 X	6761	-0-	-1485	-0-	872	1	5831	2	N	53	208
11	10020 X	7200	-0-	-2820	-0-	58	9	73	9	N	66	182 1
12	10385 X	9597	-0-	-788	-0-	7127	2	113	9	N	103	92
01	10385 X	8673	-0-	-1712	-0-	9484	2	64	9	N	58	195
02	DLQ G-10	7872	-0-	7872	-0-	8609	2	69	9	N	183 1	70
03	DLQ G-10	7994	-0-	7994	-0-	7803	2	79	9	N	63	133
						15866	2	79	9	N	72	205

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434				
10	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	454	1	2622	2	N	13	193
11	3240 X	2897	-0-	-343	-0-	14	9	2435	2	N	12	205
12	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	449	1	2577	2	N	69	192 1
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	13	9	2641	2	N	11	93
02	2800 X	2703	-0-	-97	-0-	516	1	2199	2	N	39	132
03	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	76	9	2447	2	N	83	177 1
						463	1					
						12	9					
						461	1					
						43	9					
						509	1					
						91	9					

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936				
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-	120
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-	120
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	24	129 1
						26	9					15
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-	15
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	2	N	-0-	15
03	62 X	20	-0-	-42	-0-	6	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
10	930 X	789	-0-	-141	-0-	115	1	668	2	N	5		210
						6	9						
11	750 X	602	-0-	-148	-0-	93	1	503	2	N	5		215
						6	9						
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	118	1	590	2	N	68	231 1	52
						75	9						
01	775 X	697	-0-	-78	-0-	104	1	592	2	N	1		53
						1	9						
02	700 X	529	-0-	-171	-0-	91	1	434	2	N	4		57
						4	9						
03	775 X	633	-0-	-142	-0-	107	1	512	2	N	13		70
						14	9						

 FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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

10	1302 X	748	-0-	-554	-0-	40	1	704	2	N	4		182
						4	9						
11	870 X	553	-0-	-317	-0-	52	1	495	2	N	5		187
						6	9						
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	44	1	467	2	N	8		195
						9	9						
01	744 X	224	-0-	-520	-0-	12	1	132	2	N	73	186 1	82
						80	9						
02	672 X	115	-0-	-557	-0-	18	1	94	2	N	3		85
						3	9						
03	744 X	627	-0-	-117	-0-	55	1	569	2	N	3		88
						3	9						

 HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	462	1	1241	2	N	-0-		180
11	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	458	1	1118	2	N	-0-		180
12	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	504	1	1106	2	N	26	180 1	26
						29	9						
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	379	1	1120	2	N	4		30
						4	9						
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	366	1	1003	2	N	7		37
						8	9						
03	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	428	1	948	2	N	20		57
						22	9						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	19	1	329	2	N	8	108
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	9	9	360	2	N	10	118
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	11	9	301	2	N	14	132
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	N	28	160
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	15	9	229	2	N	15	175
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	N	33	208
						31	9					
						44	1					
						17	9					
						28	1					
						36	9					

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247279	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10804 - 11004	
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	481	1	1085	2	N	26	152
11	1530 X	1258	-0-	-272	-0-	29	9	895	2	N	16	168
12	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	345	1	1167	2	N	15	183
01	1581 X	955	-0-	-626	-0-	18	9	777	2	N	88	188 1
02	1428 X	910	-0-	-518	-0-	136	1	751	2	N	27	110
03	1581 X	1292	-0-	-289	-0-	17	9	880	2	N	20	130
						81	1					
						97	9					
						129	1					
						30	9					
						390	1					
						22	9					

ETOCO, L.P. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	209545	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	11304	PERF.10310 - 10957	
10	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	209	1	2060	2	Y	30	98 1
11	2730 X	2620	-0-	-110	-0-	33	9	2262	2	Y	55	38 1
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	297	1	4473	2	Y	104	191
01	3503 X	2158	-0-	-1345	-0-	61	9	1837	2	Y	-0-	39 1
02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	114	9	2586	2	Y	-0-	37 1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2938	321	1			Y	NO RPT	115
						352	1					115

HEARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	214303	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12037	PERF.10383 - 11848	
10	9052 X	8395	-0-	-657	-0-	754	1	7424	2	Y	197	418 1
11	8760 X	5762	-0-	-2998	-0-	217	9	5019	2	Y	75	136 1
12	8649 X	4889	-0-	-3760	-0-	660	1	4237	2	Y	-0-	193
01	9300 X	5136	-0-	-4164	-0-	83	9	4219	2	Y	163	140 1
02	DLQ G-10	4956	-0-	4956	4956	652	1	4259	2	Y	106	133 1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4956	738	1			Y	NO RPT	189
						179	9					189
						117	9					

WHIPP		WELL #:		1	RRCID ->	216661	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12016	PERF.10250 - 10274	
10	1922 X	1499	-0-	-423	-0-	1376	2	123	9	N	112	291
11	1860 X	1349	-0-	-511	-0-	1227	2	122	9	N	111	182 1
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
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	199
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	199

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	720	2	Y	4	23	1	25
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	Y	12	13	1	24
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	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	NO RPT	-0-	-0-	492	19	9			Y	NO RPT			18

PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10416 - 11008				
*04	1350 X	1127	-0-	-223	-0-	1108	2	19	9	N	17			208
*05	2170 X	1470	-0-	-700	-0-	1464	2	6	9	N	5			213
*06	2100 X	996	-0-	-1104	-0-	995	2	1	9	N	1			214
*07	2170 X	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2			N	-0-			214
08	1643 X	811	-0-	-832	-0-	804	2	7	9	N	6	168	1	52
09	1410 X	930	-0-	-480	-0-	918	2	12	9	N	11			63
10	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	1214	2	17	9	N	15			78
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11			89
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	N	15			104
01	961 X	707	-0-	-254	-0-	695	2	12	9	N	11			115
02	1120 X	800	-0-	-320	-0-	772	2	28	9	N	25			140
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			140

HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14728		PERF.11970 - 12694				
10	837 X	204	-0-	-633	-0-	62	1	142	2	N	-0-			37
11	750 X	603	-0-	-147	-0-	349	1	254	2	N	-0-			37
12	775 X	487	-0-	-288	-0-	185	1	302	2	N	-0-			37
01	682 X	639	-0-	-43	-0-	254	1	385	2	N	-0-			37
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	230	1	318	2	N	-0-			37
03	620 X	562	-0-	-58	-0-	397	1	165	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				
10	2325 X	2213	-0-	-112	-0-	2107	2	106	9	N	96	178	1	206
11	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	2194	2	48	9	N	44			250
12	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1850	2	29	9	N	26			276
01	2325 X	1468	-0-	-857	-0-	1457	2	11	9	N	10			286
02	2100 X	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

UNION GAS OPERATING COMPANY BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10494 - 10514				
10	10726 X	9621	-0-	-1105	-0-	901	1	8345	3	N	341	167	1	505
11	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	872	1	11882	3	N	327	513	1	319
12	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	942	1	13540	3	N	311	360	1	270
01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	940	1	13428	3	N	192	177	1	285
02	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	867	1	12075	3	N	236	193	1	328
*03	27633 X	14431	-0-	-13202	-0-	930	1	13263	3	N	216	186	1	358

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
BETHKE		WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	1085 X	974	-0-	-111	-0-	91 1 39 9	844 3	N	35	19 1	58
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	88 1 42 9	1205 3	N	38	59 1	37
12	992 X	768	-0-	-224	-0-	50 1 1 9	717 3	N	1	22 1	16
01	961 X	807	-0-	-154	-0-	52 1 14 9	741 3	N	13	11 1	18
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	29 1 2 9	410 3	N	2	7 1	13
03	DLQ G-10	981	-0-	981	1422	62 1 31 9	888 3	N	28	14 1	27
WINN EXPLORATION CO., INC.		932465									
ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227370		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557		
10	2604 X	2060	-0-	-544	-0-	288 1 70 9	1702 2	N	64	173 1	142
11	2520 X	2160	-0-	-360	-0-	234 1 91 9	1835 2	N	83		225
12	2604 X	914	-0-	-1690	-0-	252 1 110 9	552 2	N	100	181 1	144
01	1860 X	1726	-0-	-134	-0-	288 1 154 9	1284 2	N	140	177 1	107
02	2016 X	105	-0-	-1911	-0-	18 1	87 2	N	-0-		107
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	80 1	27
MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460)		57721 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
REAVES-DYE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186759		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
CARMICHAEL			WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5309 - 5325				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805						CNTY: GOLIAD						
GEO-GOLIAD			WELL #: 1		RRCID -> 196822		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5328 - 5338				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226										
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #:	32	RRCID ->	079074	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	4107 - 4110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 1		N	-0-		-0-
11		90 #	50	-0-	-40	-0-		50 1		N	-0-		-0-
12		124 #	101	-0-	-23	-0-		101 1		N	-0-		-0-
01		124 #	95	-0-	-29	-0-		95 1		N	-0-		-0-
*02		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 1		N	-0-		-0-
*03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

EMERALD OIL & GAS LC			250964										
OCONNOR, L. W.			WELL #:	5 C	RRCID ->	002977	COMPL. DATE	03/02/1954	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4097 - 4110	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT		-0-
03	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	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 1		N	-0-		-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 1		N	-0-		-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 1		N	-0-		-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 1		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			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	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
01	308 N	108	-0-	-200	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	56	2			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	68	2			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	55	2			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	66	2			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	56	2			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	68	2			3

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
THOMAS O'CONNOR "B"			WELL #: 55		RRCID -> 266668		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20)			57911 430		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC			250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #: E 6		RRCID -> 150797			COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5031 - 5035			
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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)			57911 572		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC			250964											
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #: B 8		RRCID -> 158450			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570			
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	161	1	589	2	N	-0-		-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	159	1	450	2	N	-0-		-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	133	1	375	2	N	-0-		-0-
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	309	1	708	2	N	-0-		-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	230	1	610	2	N	-0-		-0-
*03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	267	1	657	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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'CONNOR, THOMAS 'B'		250964							
		WELL #: 17		RRCID -> 166958		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1519 N	102	-0-	-1417	-0-	-0-	95 1	1 2	-0-
11	720 N	227	-0-	-493	-0-	-0-	6 3	1 2	-0-
12	465 N	145	-0-	-320	-0-	-0-	6 3		-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	880 1		-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	538 1		-0-
							699 1		-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		//CONT.//		57911 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4919 - 4925
M	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	147288	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4907 - 4913
10		1209 N	101	-0-	-1108	-0-	94 1	7 3	N	-0-		-0-
11		720 N	320	-0-	-400	-0-	310 1	1 2	N	-0-		-0-
							9 3					
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-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 - 4944
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140)				57911 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		A 8	RRCID ->	221305	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4125 - 4130
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	412 1	1507 2	N	-0-		-0-
11	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	431 1	1223 2	N	-0-		-0-
12	1426	#	1351	-0-	-75	-0-	353 1	998 2	N	-0-		-0-
01	2621	R	2621	-0-	-0-	-0-	796 1	1825 2	N	-0-		-0-
02	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	656 1	1737 2	N	-0-		-0-
*03	2725	R	2725	-0-	-0-	-0-	788 1	1937 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				
10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95 1		N	-0-		-0-
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	104 1		N	-0-		-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
*02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110 1		N	-0-		-0-
*03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-		95	2		N	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2		N	-0-					-0-

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

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
10	4464 X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
11	4410 X	3431	-0-	-979	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3699	-0-	-858	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3593	-0-	-964	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3240	-0-	-848	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470	2		N	-0-			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:		1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4304 -	4331
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	106671	28207	-0-	-78464	-0-	3956	1	24251	2	Y	-0-		-0-
11	103230	-0-	-0-	-103230	-0-					Y	-0-		-0-
12	106671	19746	-0-	-86925	-0-	2531	1	17215	2	Y	-0-		-0-
01	106671	80377	-0-	-26294	-0-	9076	1	71301	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	72987	-0-	72987	72987	8231	1	64756	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	63518	-0-	63518	136505	7904	1	55614	2	Y	-0-		-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400)		58225 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.		346982											
S.T. 594-L (SE) UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267961	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	2683	PERF.	3724 -	3744
10	56792 #	16802	-0-	-39990	-0-	3769	1	13033	2	Y	-0-		-0-
11	54960 #	22374	-0-	-32586	-0-	8526	1	13848	2	Y	-0-		-0-
12	36549 #	18293	-0-	-18256	-0-	6224	1	12069	2	Y	-0-		-0-
01	30008 #	15207	-0-	-14801	-0-	1701	1	13506	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11964	-0-	11964	11964	1350	1	10614	2	Y	-0-		-0-
*03	19086 R	7122	-0-	-11964	-0-	820	1	6302	2	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	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
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

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

COX BAY STATE TRACT NO. 59		WELL #: 1		RRCID -> 128647		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400		
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2	Y	-0-	-0-
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	346	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	373	-0-	373	719	373	2	Y	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 1		RRCID -> 225770		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764						
10	10478 X	7189	-0-	-3289	-0-	7027	2	162	9	N	147	269	1	57
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	7224	7081	2	143	9	N	130	1	8	192
03	DLQ G-10	8533	-0-	8533	15757	8411	2	122	9	N	111	197	1	106

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 2		RRCID -> 226803		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CALHOUN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007											TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9992 - 10790		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		2728 X	2567	-0-	-161	-0-	298	1	2151	2	Y	107	123 1	100
							118	9						
11		2700 X	2291	-0-	-409	-0-	170	1	2027	2	Y	85	53 1	132
							94	9						
12		2790 X	2339	-0-	-451	-0-	177	1	2006	2	Y	142	162 1	112
							156	9						
01		2790 X	2545	-0-	-245	-0-	195	1	2182	2	Y	153	128 1	137
							168	9						
02	DLQ	G-10	2394	-0-	2394	2394	187	1	2011	2	Y	178	121 1	194
							196	9						
*03		2700 N	2410	-0-	-290	2104	196	1	2073	2	Y	128	244 1	78
							141	9						

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008											TOTAL DEPTH 14725	PERF.14016 - 14216		

10		4774 X	2017	-0-	-2757	-0-	237	1	1710	2	Y	64	49 1	60
							70	9						
11		4620 X	2322	-0-	-2298	-0-	176	1	2098	2	Y	44	31 1	73
							48	9						
12		4495 X	3854	-0-	-641	-0-	305	1	3469	2	Y	73	88 1	58
							80	9						
01		3937 X	3639	-0-	-298	-0-	292	1	3263	2	Y	76	66 1	68
							84	9						
02	DLQ	G-10	3081	-0-	3081	3081	250	1	2690	2	Y	128	60 1	136
							141	9						
*03		6304 X	3223	-0-	-3081	-0-	269	1	2844	2	Y	100	175 1	61
							110	9						

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008											TOTAL DEPTH 12050	PERF.10866 - 11276		

10		3131 X	257	-0-	-2874	-0-	7	1	242	2	N	7	9 1	20
							8	9						
11		3030 X	20	-0-	-3010	-0-	1	1	19	2	N	-0-		20
12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	89	1	2593	2	N	152	130 1	42
							167	9						
01		2108 X	1616	-0-	-492	-0-	48	1	1344	2	N	204	198 1	48
							224	9						
*02		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

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007											TOTAL DEPTH 12100	PERF.10601 - 10990		

10		6510 X	5867	-0-	-643	-0-	173	1	5694	2	N	-0-		15
11		6210 X	5676	-0-	-534	-0-	198	1	5478	2	N	-0-		15
12		6138 X	4117	-0-	-2021	-0-	137	1	3980	2	N	-0-		15
01		8060 X	3046	-0-	-5014	-0-	105	1	2941	2	N	-0-		15
*02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1417	1	3933	2	N	-0-	15 1	-0-
03		5859 X	2871	-0-	-2988	-0-	2871	2			N	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010												
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

10	6851 X	4769	-0-	-2082	-0-	134 1 205 9	4430 2 N	186	331 1		35	
11	6630 X	3238	-0-	-3392	-0-	106 1 193 9	2939 2 N	175	206 1		4	
12	6851 X	2178	-0-	-4673	-0-	68 1 146 9	1964 2 N	133	113 1		24	
01	6417 X	1932	-0-	-4485	-0-	62 1 127 9	1743 2 N	115	114 1		25	
*02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	778 1 156 9	2158 2 N	142	98 1		69	
03	4619 X	2826	-0-	-1793	-0-	2713 2	113 9 N	103	115 2		57	

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054												
10	3100 X	1567	-0-	-1533	-0-	46 1 14 9	1507 2 N	13	18 1		48	
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-			-0-	48 1		-0-	
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			-0-			-0-	

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538												
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	310 1 80 9	2689 2 N	73	178 1		37	
11	2280 X	2221	-0-	-59	-0-	300 1 86 9	1835 2 N	78			115	
12	2356 X	2189	-0-	-167	-0-	310 1 85 9	1794 2 N	77	175 1		17	
01	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	310 1 131 9	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 76 9	1366 2 N	69	175 1		90	

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274												
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	136 1 21 9	1344 2 N	19			171	
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	107 1 55 9	1259 2 N	50			221	
12	1519 N	1199	-0-	-320	-0-	103 1 75 9	1021 2 N	68	173 1		116	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	78 1 35 9	685 2 N	32			148	
02	1316 N	807	-0-	-509	-0-	78 1 44 9	685 2 N	40			188	
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	135 1 53 9	982 2 N	48	170 1		66	

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	N	54		146
						59	9						
11	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	101	1	1062	2	N	28		174
						31	9						
12	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	98	1	1021	2	N	12		186
						13	9						
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	N	31		217
						34	9						
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	74	1	721	2	N	30	177 1	70
						33	9						
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	132	1	1051	2	N	123		193
						135	9						

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712													

10	2294 N	1602	-0-	-692	-0-	113	1	1433	2	N	51	179 1	48
						56	9						
11	1680 N	1152	-0-	-528	-0-	75	1	988	2	N	81		129
						89	9						
12	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	135	1	1652	2	N	86		215
						95	9						
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	75	181 1	109
						83	9						
*02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	54		163
						59	9						
*03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2112	2	N	86		249
						95	9						

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673													

10	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	139	1	2104	2	N	82		174
						90	9						
11	2400 N	2120	-0-	-280	-0-	136	1	1904	2	N	73	179 1	68
						80	9						
12	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	150	1	1633	2	N	80		148
						88	9						
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	130	1	1640	2	N	72		220
						79	9						
02	1988 N	1834	-0-	-154	-0-	130	1	1640	2	N	58	179 1	99
						64	9						
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	139	1	2019	2	N	65		164
						72	9						

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724													

10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	22	1	1478	2	N	82		213
						90	9						
11	1440 X	1290	-0-	-150	-0-	17	1	1197	2	N	69	184 1	98
						76	9						
12	1488 X	1169	-0-	-319	-0-	20	1	1081	2	N	62		160
						68	9						
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	N	70		230
						77	9						
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	31	1	1391	2	N	94	177 1	147
						103	9						
03	DLQ G-10	835	-0-	835	2360	14	1	769	2	N	47	181 1	13
						52	9						

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)			58429 415		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	45	RRCID ->	256605	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	7716 - 8332
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	6039	6039	-0-	-0-	-0-	726 1	5246 2	N	61			184
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	743 1	N	25			166
						28 9						

MAUDE B. TRAYLOR (7200)			58429 498		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	6	RRCID ->	046118	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	7183 - 7191
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)			58429 581		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	9	RRCID ->	203117	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)			58429 747		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	30	RRCID ->	181999	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7974 - 8000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	7696 - 7714
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	Y	44	47	1	41
						48	9							
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	97	1	189	2	Y	34	21	1	54
						37	9							
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	126	1	253	2	Y	47	63	1	38
						52	9							
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	119	1	250	2	Y	49	43	1	44
						54	9							
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	105	1	210	2	Y	52	39	1	57
						57	9							
*03	796 N	424	-0-	-372	-0-	126	1	243	2	Y	50	76	1	31
						55	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		STATE TRACT 77		WELL #:	1	RRCID ->	255118	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 8335 - 8340
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF. 8050 - 8060
TRAYLOR, M.B., EST.		918475												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:	5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF. 10499 - 10511
TRAYLOR, M.B. "B"		836010												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:	7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220
TRAYLOR, MAUDE B.		836010												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010														
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	156 1	20 2		N	31	44 1		4
							34 9							
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	176 1	19 2		N	28	27 1		5
							31 9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	87 1	242 2		N	77	44 1		38
							85 9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	62 1		31

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														

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	418 1	52 2	Y		35	51 1		12
							39 9							
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	603 1	40 2	Y		34	41 1		5
							37 9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1	39 2	Y		35	29 1		11
							39 9							
01	508 N	508	-0-	-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

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														

10	2983 N	2271	-0-	-712	-0-	-0-	393 1	1878 2	Y		-0-			25
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	290 2	Y		-0-	25 1		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	615 2	Y		-0-			-0-
01	736	736	-0-	-0-	-0-	-0-	311 1	425 2	Y		-0-			-0-
*02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	555 2	Y		-0-			-0-
03	930	624	-0-	-306	-0-	-0-	624 2		Y		-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976												
M	O	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010												
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010												
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086												

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	Y	225	242 1	5
							248 9					
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11 1	300 2	Y	211	205 1	11
							232 9					
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	Y	203	168 1	46
							223 9					
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	Y	243	237 1	52
							267 9					
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	102 1	282 2	Y	284	197 1	139
							312 9					
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	312 2	226 9	Y	205	230 1	114

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7760 - 7790		
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200 - 5205		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	403	417	1	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	289	241	1	92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	388	402	1	78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	388	434	1	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	113	115	1	30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120	107	1	43

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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		//CONT.//		58449 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C. BONNOT, LOUISE				828352						
		WELL #:		1	RRCID ->	138303	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 5182 - 5190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAURBRO (PRITCHETT)				58449 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC STRAUSS, MIKE				452996						
		WELL #:		10	RRCID ->	189446	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	5227 PERF. 4150 - 4157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STRAUSS				WELL #:	24	RRCID ->	256612	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAURBRO (5530)				58449 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC ALBERTA GAYLE				452996						
		WELL #:		11	RRCID ->	229707	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	5675 PERF. 5565 - 5568
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MAURBRO (5620 SAND)				58449 819	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC STRAUSS, MIKE				452996						
		WELL #:		20 F	RRCID ->	187959	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 5600 - 5602
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MAURITZ (5700)				58469 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FREDCO MAURITZ, H. & TRUST				284921						
		WELL #:		1	RRCID ->	074620	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7013 PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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			
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
10	20925	15255	-0-	-5670	-0-	15187	2	68	9	N	62	252
11	18960 #	17531	-0-	-1429	-0-	17457	2	74	9	N	67	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	190
03	18104 #	13134	-0-	-4970	-0-	12470	2	664	9	N	604	449

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 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
10	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	103	1	14	2	N	1412	237
						1553	9					
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1846	9	N	1678	193
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	1650	9	N	1500	175
01	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	60	1	1	2	N	1337	376
						1471	9					
02	1792 N	1448	-0-	-344	-0-	44	1	1404	9	N	1276	426
*03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	32	2	N	2289	445
						2518	9					

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			
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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			
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
10	372 N	112	-0-	-260	-0-	11	1	101	2	Y	-0-	4
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	12	1	112	2	Y	2	4
						2	9					
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	179	2	7	9	Y	6	6
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1	4
						1	9					
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	5	5
						6	9					
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3	4
						3	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			
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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)
ACOCK OPERATING LIMITED
MATULA, ROBERT E.

58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
003596
WELL #: 1 RRCID -> 221314 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

BRITANCO, L.L.C.
EAST MAXINE UNIT 1

093620
WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

10	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		Y	-0-			84
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			84
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2		Y	-0-			84
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			84
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			84
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			84

LINDHOLM

WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			48
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			48
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			48
01	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2		Y	-0-			48
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			48
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

169313
WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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

MAXINE, EAST (MATULA)
ACOCK OPERATING LIMITED
HERRING RANCH 67

58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
003596
WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

10	5239 X	4695	-0-	-544	-0-	4676	2	19	9	N	17		52
11	5010 X	4750	-0-	-260	-0-	4729	2	21	9	N	19		71
12	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4498	2	23	9	N	21		92
01	5084 X	4195	-0-	-889	-0-	4165	2	30	9	N	27	78 1	41
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5776	2	15	9	N	14		55
*03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6004	2	18	9	N	16	1 8	70

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		3069 X	268	-0-	-2801	-0-	50 1	203 2	N		14			114
							15 9							
11		2910 X	68	-0-	-2842	-0-	14 1	54 2	N		-0-			114
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N		-0-			114
01		2542 X	215	-0-	-2327	-0-	30 1	185 2	N		-0-			114
02		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	113 1	1165 2	N		-0-			114
*03		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	134 1	1343 2	N		-0-			114

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198			
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

KIDD PRODUCTION CO.				458825		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SULLIVAN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196			
10		3658 X	3428	-0-	-230	-0-	101 1	3292 2	Y		32			84
							35 9							
11		4080 X	3420	-0-	-660	-0-	101 1	3264 2	Y		50	134 1		-0-
							55 9							
12		4216 X	3472	-0-	-744	-0-	103 1	3336 2	Y		30	30 1		-0-
							33 9							
01		4216 X	3837	-0-	-379	-0-	115 1	3722 2	Y		-0-			-0-
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	100 1	3245 2	Y		76	76 1		-0-
							84 9							
*03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	111 1	3594 2	Y		50			50
							55 9							

SULLIVAN UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048			
10		3100 N	1669	-0-	-1431	3416	47 1	1535 2	Y		79	28 1		171
							87 9							
11		3000 N	1660	-0-	-1340	2076	47 1	1534 2	Y		72	65 1		178
							79 9							
12		3100 N	1751	-0-	-1349	727	50 1	1618 2	Y		75	62 1		191
							83 9							
01		2647 N	1920	-0-	-727	-0-	52 1	1684 2	Y		167	273 1		85
							184 9							
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	43 1	1387 2	Y		83	80 1		88
							91 9							
*03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	49 1	1604 2	Y		128	93 1		123
							141 9							

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
KIDD PRODUCTION CO.		//CONT.//		458825											
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	50	50	1		-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								

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			
10	2635 X	1885	-0-	-750	-0-	1835	2	50	9	N	45				99
11	2010 X	1311	-0-	-699	-0-	1266	2	45	9	N	41				140
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2312	2	61	9	N	55				195
01	1922 X	1059	-0-	-863	-0-	1022	2	37	9	N	34				229
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2328	2	44	9	N	40	172	1		97
03	2387 X	1695	-0-	-692	-0-	1644	2	51	9	N	46				143

MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680			
10	713 X	666	-0-	-47	-0-	652	2	14	9	N	13				72
11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	N	13				85
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	N	14				99
01	682 X	586	-0-	-96	-0-	562	2	24	9	N	22	95	1		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

HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING RANCH -A-		WELL #:		6704	RRCID ->	163108	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	8684 - 8704
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	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								CNTY: LIVE OAK		
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	119467	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8724 - 8732
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 PAWLK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 X	884	-0-	-480	-0-	174	1	710	2	N	-0-		102
11	1260 X	1097	-0-	-163	-0-	218	1	879	2	N	-0-		102
12	1240 X	48	-0-	-1192	-0-	32	1	16	2	N	-0-		102
01	1240 X	130	-0-	-1110	-0-	18	1	112	2	N	-0-		102
02	1120 X	713	-0-	-407	-0-	63	1	650	2	N	-0-		102
03	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	98	1	985	2	N	-0-		102

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	33		141
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	26	1	839	2	Y	54	48 1	147
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	35	152 1	30
01	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	132		162
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	Y	-0-	102 1	60
03	961 N	774	-0-	-187	-0-	22	1	719	2	Y	30		90

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

10	899 X	631	-0-	-268	-0-	14	1	452	2	Y	150	150 1	-0-
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	165	9	740	2	Y	125	125 1	-0-
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1005	2	Y	125	125 1	-0-
01	1085 X	748	-0-	-337	-0-	138	9	673	2	Y	50	50 1	-0-
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	Y	50	50 1	-0-
*03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	55	9	2038	2	Y	50	50 1	-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-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			
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	
10	9548 X	1461	-0-	-8087	-0-	460 1	993 2	N	7	178 1	145
11	9240 X	450	-0-	-8790	-0-	340 1	106 2	N	4		149
12	8928 X	1499	-0-	-7429	-0-	620 1	879 2	N	-0-		149
01	8928 X	1159	-0-	-7769	-0-	400 1	758 2	N	1		150
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	560 1	1922 2	N	19		169
*03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	620 1	6648 2	N	64		233

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.		541739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183193		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264			
10	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	177 1	1993 2	N	125	185 1	142
11	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	138 9	1917 2	N	55		197
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	163 1	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

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225521		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	6603 X	6596	-0-	-7	-0-	536 1	6025 2	N	32		199
11	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	35 9	6194 2	N	11		210
12	5983 X	5706	-0-	-277	-0-	527 1	5162 2	N	10		220
01	6603 X	4510	-0-	-2093	-0-	12 9	3988 2	N	7		227
*02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	514 1	5512 2	N	12		239
*03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	8 9	5241 2	N	13	173 1	79

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	5270	5022	-0-	-248	-0-	496 1	4390 2	Y	124 92 1	149
11	5100	4959	-0-	-141	-0-	136 9	4384 2	Y	94 98 1	145
12	5208 #	4272	-0-	-936	-0-	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-	83 9	418 1	Y	78 83 1	116
03	5115 #	4521	-0-	-594	-0-	486 1	3977 2	Y	53 88 1	81
						58 9				

MAXINE, EAST (9700)
ACOCK OPERATING LIMITED
HERRING RANCH 67

58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
003596
WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (9800)
KEBO OIL & GAS, INC.
RICHTER

58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	992 #	734	-0-	-258	-0-	690 2	44 9	N	40 167 1	170
11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1024 2	32 9	N	29 199	199
12	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2721 2	44 9	N	40 239	239
01	4223	4223	-0-	-0-	-0-	4188 2	35 9	N	32 271	271
02	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2278 2	23 9	N	21 292	292
03	2759 #	2162	-0-	-597	-0-	2123 2	39 9	N	35 180 1	147

MAXINE, E. (10,000)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	4922	4922	-0-	-0-	-0-	486 1	4305 2	Y	119 90 1	146
11	4285	4285	-0-	-0-	-0-	131 9	3803 2	Y	65 85 1	126
12	3624	3624	-0-	-0-	-0-	410 1	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	130 9	447 1	Y	78 89 1	124
03	4124 #	4548	-0-	424	731	447 1	4008 2	Y	46 89 1	81
						86 9				
						51 9				

MAXINE, NE (8000)
MAGNUM PRODUCING, LP
LINDHOLM, CHARLES

58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
521516
WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XPLORE OPERATING, LLC		946023												
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584						
10	4650	X	3996	-0-	-654	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	3212	-0-	-787	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
01	3999	X	3452	-0-	-547	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3177	-0-	-435	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3302	-0-	-697	-0-	3302	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MAYO (3650)		58693 238		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867													
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 147360		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996													
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WOODS		809930		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
RELIANCE ENERGY, INC.		700995		WELL #: 1		RRCID -> 198568		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 16075		PERF.15200 - 15336				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236										
MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8894	- 8902		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	20460 X	8092	-0-	-12368	-0-	7967	3	125	9	N	114	11	8	162
11	19800 X	10123	-0-	-9677	-0-	10007	3	116	9	N	105	178	1	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	139

SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232										
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH	16122	PERF.14775	- 15494		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #:		3	RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH	15675	PERF.14980	- 15294		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
03	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		
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			49
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			49
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			49
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			49
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			49
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			49

HARING		WELL #:		1	RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH	16000	PERF.15602	- 15781		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552															
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		403 X	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-			40
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

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697															
10		1736 X	1318	-0-	-418	-0-	1235	2	83	9	N	75			570
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

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085															
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
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

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															
10		1612	3025	-0-	1413 B	17472	2984	2	41	9	N	37			208
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

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															
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER)		//CONT.//		59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010											
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450)
GREAT BAY OPERATIONS, LLC
MARBERRY "B"

59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
328364
WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2500)
APACHE CORPORATION
MCFADDIN "A"

59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
027200
WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC
OCONNOR

833782
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC
MCFADDIN

836010
WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID ->	244451	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	2564 - 2567
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	128 1	539 2	N	-0-		-0-
11		600 N	401	-0-	-199	-0-	33 1	368 2	N	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	40 1	337 2	N	-0-		-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	147 1	283 2	N	-0-		-0-
*02		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				

MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572
10		1620	1620	-0-	-0-	-0-	311 1	1309 2	N	-0-		-0-
11		1500	1159	-0-	-341	-0-	96 1	1063 2	N	-0-		-0-
12		1763	1763	-0-	-0-	-0-	186 1	1577 2	N	-0-		-0-
01		1550	1511	-0-	-39	-0-	517 1	994 2	N	-0-		-0-
*02		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				

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 141		RRCID -> 043457		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3000) //CONT.// 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010														
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2325 #	1405	-0-	-920	-0-	270	1	1135	2	N	-0-			-0-
11	2250 #	987	-0-	-1263	-0-	82	1	905	2	N	-0-			-0-
12	2325 #	1568	-0-	-757	-0-	165	1	1403	2	N	-0-			-0-
01	1984 #	1831	-0-	-153	-0-	626	1	1205	2	N	-0-			-0-
02	1260 #	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					

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010														
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115														

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		115 G	RRCID ->	002750	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3192	
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 3333 - 3338	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010							
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 3378 - 3388
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010										
MCFADDIN		WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3587 - 3593		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	1271 X	1131	-0-	-140	-0-	217	1	914	2	N	-0-			-0-
11	1350 X	522	-0-	-828	-0-	43	1	479	2	N	-0-			-0-
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	276	1	2339	2	N	-0-			-0-
01	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	539	1	1037	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	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					

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3591 - 3596		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4050)		//CONT.//		59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010							
MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		175	RRCID ->	161085	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4594 - 4693
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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						
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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MC FADDIN		WELL #: 1057		RRCID -> 206485		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23715					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								
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					30
11	2670 X	1792	-0-	-878	-0-	1792	2			N	-0-					30
12	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	48	1	2578	2	N	-0-					30
01	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	745	1	1583	2	N	-0-					30
02	2492 X	1673	-0-	-819	-0-	24	1	1649	2	N	-0-					30
*03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					30

MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN				WELL #: 159	RRCID -> 146767	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5686	- 5697		
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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	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		
10	3759 R	3759	-0-	-0-	-0-	722 1	3037 2	N	-0-	-0-	
11	5790 #	3641	-0-	-2149	-0-	301 1	3340 2	N	-0-	-0-	
12	5983 #	278	-0-	-5705	-0-	29 1	249 2	N	-0-	-0-	
01	5363 #	3070	-0-	-2293	-0-	1050 1	2020 2	N	-0-	-0-	
*02	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				

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		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	82 1	18 2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 1	14 2	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-	

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 16	RRCID -> 150399	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 5232	- 5237		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 13	RRCID -> 171524	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5222	- 5226		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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		
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCFADDIN -A-			WELL #: 62-L			RRCID -> 152623			COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-		
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-		

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-		

MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
STACY, A. D. INC. KOLIBA		810935												
WELL #:		1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4997 - 5000				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-		019752												
WELL #:		66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 4946 - 4950				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5288 - 5291		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCFADDIN, NORTH (5060)		59373 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -B-		019752												
WELL #:		1-L		RRCID -> 147648		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5062 - 5076				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A-		019752												
WELL #:		59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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			
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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN				WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5156	- 5468			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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			
10		10633 #	4136	-0-	-6497	-0-	4136 2	N	-0-			-0-
11		8250 #	4485	-0-	-3765	-0-	4485 2	N	-0-			-0-
12		4123 #	3481	-0-	-642	-0-	3481 2	N	-0-			-0-
01		3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-			-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-

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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-

MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584				
10	61854 X	7226	-0-	-54628	-0-	7226 2		N	-0-			-0-
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-

MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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
0												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 2052 - 2060		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NW. (4510)		59375 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
DHB		WELL #: 4R		RRCID -> 245944		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4578 - 4580		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

MCFADDIN, NW. (4600)			59375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #:	43	RRCID ->	056733	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A
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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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

10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	177	1	1012	2	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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M 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
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	326 2	31 9	N	28			113
11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	314 2	29 9	N	26			139
12	341 #	257	-0-	-84	-0-	233 2	24 9	N	22			161
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	313 2	26 9	N	24	161	1	24
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	290 2	25 9	N	23			47
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	319 2	32 9	N	29			76

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
 RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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 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
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
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-

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 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
10	6169	3363	-0-	-2806	-0-	3285 2	78 9	N	71			139
11	5970	569	-0-	-5401	-0-	273 1	222 2	N	67	178	1	28
12	6169	387	-0-	-5782	-0-	218 1	159 2	N	9			37
01	6169	414	-0-	-5755	-0-	263 1	116 2	N	32			69
02	5572	123	-0-	-5449	-0-	26 1	65 2	N	29			98
03	3348 #	189	-0-	-3159	-0-	141 2	48 9	N	44			142

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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269205		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235		
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
10	4526 #	3550	-0-	-976	-0-	21 1	3529 2	N	-0-	-0-
11	4140 #	4018	-0-	-122	-0-	27 1	3991 2	N	-0-	-0-
12	4278 #	3240	-0-	-1038	-0-	24 1	3216 2	N	-0-	-0-
01	4278 #	2458	-0-	-1820	-0-	15 1	2443 2	N	-0-	-0-
02	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	18 1	3911 2	N	3	3
						3 9				
03	4154 #	3292	-0-	-862	-0-	16 1	3276 2	N	-0-	3

MEDIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245437		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
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

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	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
10	9331 X	8560	-0-	-771	-0-	420 1	8140 2	N	-0-	144
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				

MALONE -D-		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142				
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
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	31 1	5338 2	N	1	184
						1 9				
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				

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
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

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199
10	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	667	1	7898	2	N	1	19
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
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
*03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	691	1	14756	2	N	3	28

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	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	
10	12007 X	12007	-0-	-0-	B	-0-	1138	7	10862	2	N	6	105
11	10207 X	10207	-0-	-0-	B	-0-	1102	4	9101	2	N	4	109
12	9847 X	9847	-0-	-0-	B	-0-	1139	3	8705	2	N	3	112
01	9444 X	9444	-0-	-0-	B	-0-	1129	6	8309	2	N	5	117
02	10051 X	10051	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	9016	2	N	3	120
*03	11317 X	11317	-0-	-0-	B	-0-	1155	1	10161	2	N	1	121

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
10	868 #	655	-0-	-213	-0-	104	1	551	3	N	-0-	25
11	750 #	703	-0-	-47	-0-	70	1	633	3	N	-0-	25
12	775 #	519	-0-	-256	-0-	83	1	436	3	N	-0-	25
01	775 #	168	-0-	-607	-0-	16	1	152	3	N	-0-	25
02	644 #	25	-0-	-619	-0-	12	1	13	3	N	-0-	25
03	713 #	60	-0-	-653	-0-	6	1	54	3	N	-0-	25

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

MELON CREEK 60364 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR 'D' WELL #: 5 RRCID -> 182449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5756 - 5841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MELON CREEK (5870) 60364 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 56 RRCID -> 270895 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5876 - 5903

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 2044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7410	-0-	-0-	-7410	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			33	1	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	1	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	103	-0-	-672	-0-	-0-	103	1			N	-0-					125
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					125
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					125
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					125
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					125
*03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					125

MELROSE (9500)		60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BLUNTZER		WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			109
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			109
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			109
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

MELROSE, E. (PETTUS)		60379 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320											
KARNEI, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 111980		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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.		040797											
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600		
10	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	60 1	3816 2	N	30	50
11	3900 X	2427	-0-	-1473	-0-	33 9	60 1	N	20	70
12	4030 X	1422	-0-	-2608	-0-	22 9	40 1	N	15	85
01	4030 X	1852	-0-	-2178	-0-	17 9	40 1	N	15	100
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	40 1	1795 2	N	10	110
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	6169	11 9	60 1	N	15	125
						17 9	4069 2	N		

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
HARKINS & COMPANY, ETAL		357120											
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 FARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198737 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740

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
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			110
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			110

FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 10246 - 10257

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORITZ-WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 249299 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	120	233	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORITZ-WENDEL WELL #: 3 RRCID -> 250814 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671

10	475 X	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			102
11	330 X	316	-0-	-14 B	-0-	316	2	N	-0-			102
12	434 X	255	-0-	-179 B	-0-	255	2	N	-0-			102
01	465 X	175	-0-	-290 B	-0-	175	2	N	-0-			102
02	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	34	136	1	-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

10	1116 X	259	-0-	-857 B	-0-	259	2	N	-0-			37
11	1080 X	169	-0-	-911 B	-0-	169	2	N	-0-			37
12	744 X	602	-0-	-142 B	-0-	602	2	N	-0-			37
01	744 X	11	-0-	-733 B	-0-	11	2	N	-0-			37
02	364 X	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-			37
03	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	
10		8618 #	8520	-0-	-98	-0-	248 1	8139 3	N	121	180 1	127
							133 9					
11		8340 #	6029	-0-	-2311	-0-	240 1	5721 3	N	62		189
							68 9					
12		8618 #	5065	-0-	-3553	-0-	248 1	4756 3	N	55	180 1	64
							61 9					
01		8525 #	5438	-0-	-3087	-0-	248 1	5128 3	N	56		120
							62 9					
02		5796	4224	-0-	-1572	-0-	224 1	3948 3	N	47		167
							52 9					
03		6417	5782	-0-	-635	-0-	124 1	5511 3	N	134		301
							147 9					

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

THIEME		60935 844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216	
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
11	210 X	37	-0-	-173	-0-	37 3		N	-0-		-0-
12	217 X	112	-0-	-105	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01	403 X	31	-0-	-372	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02	364 X	77	-0-	-287	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	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
 JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					160
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	744 N	460	-0-	-284	-0-	460	2			N	-0-					172
11	450 N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					172
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					174
03	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		61311 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
BONILLA		WELL #:		1	RRCID -> 177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12784	-	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	EOM BALANCE
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	2	N	-0-			33
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	33	1	143	2	N	-0-			33
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	59	1	244	2	N	-0-			33
01	403 #	230	-0-	-173	-0-	27	1	115	2	N	80			113
						88	9							
02	364 #	196	-0-	-168	-0-	39	1	157	2	N	-0-			113
03	403 #	34	-0-	-369	-0-	7	1	26	2	N	1			114
						1	9							

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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-

HAILEY		WELL #:		2	RRCID -> 174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4482	-	4488	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX)				61311 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
ROYKO OIL COMPANY				732198										
PAGAN, JOHN S.		WELL #:		1	RRCID -> 146363	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	9734	-	9740	
M	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040					
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	161	1	678	2	N	-0-			60
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	88	1	382	2	N	-0-			60
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	598	2	N	-0-			60
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	85	1	360	2	N	-0-			60
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	N	-0-			60
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	145	1	525	2	N	2			62
						2	9							

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					
10	5028	5028	-0-	-0-	-0-	519	1	4431	2	Y	71	110	1	16
						78	9							
11	8343	8343	-0-	-0-	-0-	870	1	7420	2	Y	48			64
						53	9							
12	7511	7511	-0-	-0-	-0-	783	1	6678	2	Y	45			109
						50	9							
01	8644	8644	-0-	-0-	-0-	903	1	7697	2	Y	40	120	1	29
						44	9							
02	8543	8543	-0-	-0-	-0-	893	1	7617	2	Y	30			59
						33	9							
*03	9134	9134	-0-	-0-	-0-	949	1	8096	2	Y	81	126	1	14
						89	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					
10	2139 X	1849	-0-	-290	-0-	191	1	1634	2	Y	22	33	1	15
						24	9							
11	3000 X	943	-0-	-2057	-0-	97	1	833	2	Y	12			27
						13	9							
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	326	1	2782	2	Y	19			46
						21	9							
01	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	267	1	2278	2	Y	13	36	1	23
						14	9							
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	9			32
						10	9							
*03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	275	1	2350	2	Y	27	43	1	16
						30	9							

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		886279							
BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10539 - 10582	
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	48 1	417 2	Y	24	38 1	15
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	26 9	560 2	Y	-0-		15
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	195 1	1670 2	Y	11		26
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	12 9	519 2	Y	9	25 1	10
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	61 1	672 2	Y	6		16
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	10 9	750 2	Y	-0-		16
						7 9					
						87 1					

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
PAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648 PERF. 7536 - 7544	
10	837 N	698	-0-	-139	-0-	134 1	563 2	N	1		137
11	750 N	707	-0-	-43	-0-	1 9	575 2	N	-0-		137
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	132 1	488 2	N	-0-		137
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	118 1	596 2	N	-0-		137
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	141 1	479 2	N	-0-		137
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	119 1	449 2	N	7		144
						124 1					
						8 9					

MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
JANK		WELL #:		1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130 PERF.12406 - 12425	
10	2387 #	1778	-0-	-609	-0-	551 1	1188 2	N	35		423
11	2220 #	1658	-0-	-562	-0-	39 9	1088 2	N	34		457
12	2046 #	1669	-0-	-377	-0-	533 1	1078 2	N	36	194 1	299
01	2046 #	1644	-0-	-402	-0-	37 9	1037 2	N	51		350
02	1848 #	1670	-0-	-178	-0-	551 1	1137 2	N	33		383
03	1767 #	1542	-0-	-225	-0-	40 9	950 2	N	37	183 1	237
						56 9					
						497 1					
						36 9					
						41 9					

MILLER (5210)				61450 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
HUNT, WILLIAM W. JR.		WELL #:		1 D	RRCID ->	112743	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	4898 PERF. 2520 - 4498	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VISTATEX ENERGY LLC 886279
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

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

MINERAL (MACCKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

10	1395 N	992	-0-	-403	-0-	990	2	2	9	N	2			194
11	1110 N	517	-0-	-593	-0-	516	2	1	9	N	1			195
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3			198
01	992 N	626	-0-	-366	-0-	625	2	1	9	N	1			199
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	379	2	1	9	N	1			200
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	427	2	21	9	N	19	189	1	30

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
 BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER L. WELL #: 1 RRCID -> 106006 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9694 - 9732

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452															
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			49
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			49
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			49
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1W1 RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645															

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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															

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
03		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															

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															

10		1364 N	1096	-0-	-268	-0-	477	2	619	9	N	563	334	1	471
11		1290 N	1183	-0-	-107	-0-	619	2	564	9	N	513	681	1	303
12		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	565	2	502	9	N	456	517	1	242
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	643	2	496	9	N	451	338	1	355
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	555	2	553	9	N	503	507	1	351
*03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	638	2	494	9	N	449	514	1	286

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			
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
10		2945 X	835	-0-	-2110 B	-65410	792 2	43 9	N	39		135
11		4110 X	2089	-0-	-2021 B	-65410	2050 2	39 9	N	35	151 1	19
12		4247 X	2069	-0-	-2178 B	-65410	2048 2	21 9	N	19		38
01		4247 X	2147	-0-	-2100 B	-65410	2097 2	50 9	N	45		83
02		2408 X	1637	-0-	-771 B	-65410	1636 2	1 9	N	1		84
03		2170 X	1985	-0-	-185 B	-65410	1922 2	63 9	N	57		141

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BEAN, C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105752		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	43 1	51
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.		722939										
WOLTERS, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975			TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A			
10		7843 X	7250	-0-	-593	-0-	7065 1	113 2	N	65		137
11		7620 X	7589	-0-	-31	-0-	7366 1	121 2	N	93	189 1	41
12		7874 X	6980	-0-	-894	-0-	6755 1	112 2	N	103		144
01		7874 X	6097	-0-	-1777	-0-	5898 1	99 2	N	91	181 1	54
02	DLQ	G-10	4925	-0-	4925	4925	4721 1	85 2	N	108		162
03	DLQ	G-10	6767	-0-	6767	11692	6512 1	110 2	N	132	183 1	111

MISSION RIVER		62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 212390		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136	104 1	88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	146 1	36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	77 1	64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	80 1	83
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93	73 1	103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	90 1	99

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551						TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849		
SCANIO/SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51

MISSION RIVER (6100)		//CONT.//		62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID -> 187985	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 6888	PERF. 6194	- 6198
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SNOWDEN, H. W.				798720					
MITCHELL -D-		WELL #:		9	RRCID -> 003417	COMPL. DATE 05/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6098	- 6123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		2	RRCID -> 207036	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6260	- 6264
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	110 88 1	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	95 137 1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114 81 1	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	100 81 1	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	98 76 1	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	49 74 1	82

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:		2 L	RRCID -> 031072	COMPL. DATE 02/13/1963	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 6397	- 6401
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6277	- 6282
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-	-0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
SNOWDEN, H. W.				798720										
MITCHELL -B-				WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6274 - 6278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MITCHELL -B-				WELL #:	6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6278 - 6282		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53		
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		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551										
SCANIO/SHELTON				WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	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		
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	62	1	2
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	51	1	4
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	131	88	1	47
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	75	1	15
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	30	1	20
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	9	1	26
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		
10	0	W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-	-0-	-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-	-0-	-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-	-0-	-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-	-0-	-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-	-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							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	605	657	1		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	510	1		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	445	360	1		134
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	385	1		4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	170	1		39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	265	1		61

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

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
COOLEY, M.E.														
62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
566789														
WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 9440														
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
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	1				40
							1 9							
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-				40
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-				40
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	N	-0-				40
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		N	-0-				40
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	2				42
							2 9							

MISSION VALLEY (2460)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
JIMMIE														
62150 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
876500														
WELL #: 1 RRCID -> 225394 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2478 - 2486														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MISSION VALLEY (8300)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
COOLEY, M.E.														
62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
566789														
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901														
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 2	N	-0-				-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	30 1	346 2	N	-0-				-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	343 2	N	-0-				-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	43 1	433 2	N	-0-				-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	-0-				-0-
*03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	397 2	N	-0-				-0-

MISSION VALLEY (10,220)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
MISSION VALLEY														
62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
573226														
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226														
10		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9581 2	261 9	N	237	374	1		73
11		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7507 2	175 9	N	159				232
12		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7341 2	171 9	N	155	182	1		205
01		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6781 2	185 9	N	168	181	1		192
02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20874 2	408 9	N	371	379	1		184
*03		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11578 2	278 9	N	253	370	1		67

UNION GAS OPERATING COMPANY														
WATTS-GISLER														
876500														
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874														
10		25854 X	21929	-0-	-3925	-0-	1533 1	20288 3	Y	98	151	1	1 8	150
							108 9							
11		24360 X	21876	-0-	-2484	-0-	1651 1	19951 3	Y	249	309	1	1 8	89
							274 9							
12		25172 X	20367	-0-	-4805	-0-	1585 1	18512 3	Y	245	297	1		37
							270 9							
01		23312 X	20510	-0-	-2802	-0-	1648 1	18617 3	Y	223	157	1		103
							245 9							
02		DLQ G-10	18598	-0-	18598	18598	1569 1	16795 3	Y	213	160	1		156
							234 9							
*03		34011 X	15413	-0-	-18598	-0-	1422 1	13825 3	Y	151	147	1		160
							166 9							

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA															
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21855 X	21825	-0-	-30	-0-	1492	1	19863	3	Y	427	409	1	3 8	207
11	21150 X	20735	-0-	-415	-0-	1543	1	18754	3	Y	398	458	1	2 8	145
12	22041 X	21877	-0-	-164	-0-	1677	1	19708	3	Y	447	481	1		111
01	21979 X	20910	-0-	-1069	-0-	1653	1	18778	3	Y	435	395	1		151
02	DLQ G-10	20398	-0-	20398	20398	1696	1	18260	3	Y	402	493	1		60
*03	42044 X	21646	-0-	-20398	-0-	1970	1	19273	3	Y	366	360	1		66

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149															
10	16895 X	15241	-0-	-1654	-0-	1119	1	13967	3	N	141	180	1	2 8	104
11	16350 X	14874	-0-	-1476	-0-	1189	1	13553	3	N	120	2	8		222
12	16895 X	14836	-0-	-2059	-0-	1223	1	13479	3	N	122	194	1		150
01	15996 X	14722	-0-	-1274	-0-	1253	1	13355	3	N	104	185	1		69
02	DLQ G-10	14037	-0-	14037	14037	1252	1	12646	3	N	126				195
*03	29127 X	15090	-0-	-14037	-0-	1469	1	13480	3	N	128	183	1		140

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178															
10	15190 X	12237	-0-	-2953	-0-	900	1	11238	3	N	90	182	1	6 8	62
11	14700 X	12264	-0-	-2436	-0-	980	1	11182	3	N	93	3	8		152
12	15190 X	11183	-0-	-4007	-0-	923	1	10177	3	N	75	189	1		38
01	12245 X	11285	-0-	-960	-0-	958	1	10220	3	N	97				135
02	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	1011	1	10214	3	N	52				187
*03	23616 X	12334	-0-	-11282	-0-	1204	1	11052	3	N	71	199	1		59

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231 WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	6		-0-

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX)												
WALTER EXPLORATION COMPANY												
RUSCHAUP, S. F.												
62150 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
895231												
WELL #: 1 RRCID -> 032829 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 15019 PERF.11918 - 11936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50 1	147 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	50 1	102 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	50 1	77 2	Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	50 1	143 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	123	50 1	73 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	273	50 1	100 2	Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)												
BOBCAT OPERATING												
BITTERLY												
62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
077686												
WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)												
BOBCAT OPERATING												
BITTERLY												
62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
077686												
WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
MCCRABB RANCH												
224880												
WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-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

PAMETA OIL COMPANY												
BITTERLY												
637449												
WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N. (2800)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
MCCRABB RANCH												
62152 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
224880												
WELL #: 1 C RRCID -> 233874 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2822 - 2824												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350)										62157 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085								
JACOBS, MATILDA ESTATE										WELL #:	1A	RRCID ->	069113	COMPL. DATE	01/24/1975	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 1258 - 1262
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	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-	

JACOB, MATILDA										WELL #:	2	RRCID ->	079247	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1255 - 1278
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	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-	

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						211	
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2434	2	48	9	N	44					255	
12		3100 N	5068	-0-	1968	1968	5031	2	37	9	N	34	181	1			108	
01		3100 N	5132	-0-	2032	4000	5063	2	69	9	N	63					171	
02		2800 N	4409	-0-	1609	5609	4333	2	76	9	N	69	180	1			60	
*03		10397 X	4788	-0-	-5609	-0-	4724	2	64	9	N	58					118	

MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACOB										419886								
JACOB										WELL #:	1	RRCID ->	178817	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	11606	PERF.10082 - 10132
10		6510 X	5846	-0-	-664	-0-	440	1	5389	2	N	15					220	
11		6300 X	6036	-0-	-264	-0-	474	1	5543	2	N	17					237	
12		6510 X	6196	-0-	-314	-0-	494	1	5696	2	N	5	172	1			70	
01		6510 X	6445	-0-	-65	-0-	587	1	5854	2	N	4					74	
02		5880 X	5763	-0-	-117	-0-	459	1	5297	2	N	6					80	
*03		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	539	1	6575	2	N	54					134	

JACOB										WELL #:	2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10220 - 10230
10		2108 X	1885	-0-	-223	-0-	142	1	1743	2	N	-0-					175	
11		2040 X	1939	-0-	-101	-0-	152	1	1772	2	N	14					189	
12		2077 X	1894	-0-	-183	-0-	150	1	1731	2	N	12	154	1			47	
01		2077 X	1847	-0-	-230	-0-	168	1	1676	2	N	3					50	
02		1876 X	1232	-0-	-644	-0-	98	1	1125	2	N	8					58	
03		2015 X	1956	-0-	-59	-0-	148	1	1801	2	N	6					64	

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															
COOLEY, M. E.															
WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334															
M	O	ALLOW 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)															
HURD ENTERPRISES, LTD.															
KORNFUEHRER															
WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076															
M	O	ALLOW 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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC															
COLETO POINT															
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	677	1	6401	2	N	-0-			100
11		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	662	1	7024	2	N	3			103
12		6944 X	6651	-0-	-293	-0-	648	1	5997	2	N	5			108
01		7068 X	5641	-0-	-1427	-0-	632	1	5009	2	N	-0-			108
02		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	632	1	6494	2	N	3			111
03		7936 X	6895	-0-	-1041	-0-	691	1	6193	2	N	10			121

COLETO POINT															
WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240															
M	O	ALLOW 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
10		314 X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			20
11		280 X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			20
12		344 X	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	-0-			20
01		379 X	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-			20
02		280 X	189	-0-	-91	-0-	10	1	179	2	N	-0-			20
03		341 X	173	-0-	-168	-0-	11	1	162	2	N	-0-			20

COLETO POINT															
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680															
M	O	ALLOW 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
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-			26
11		510 N	168	-0-	-342	-0-	9	1	159	2	N	-0-			26
12		589 N	349	-0-	-240	-0-	22	1	327	2	N	-0-			26
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	N	-0-			26
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-			26
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		3007 X	2123	-0-	-884	-0-	2104	2	19	9	N	109
11		2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	1252	2	12	9	N	120
12		3007 X	1548	-0-	-1459	-0-	1534	2	14	9	N	133
01		2728 X	1723	-0-	-1005	-0-	1712	2	11	9	N	143
02		2464 X	1874	-0-	-590	-0-	1861	2	13	9	N	155
03		2108 X	1398	-0-	-710	-0-	1389	2	9	9	N	163

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
10		1302 X	1173	-0-	-129	-0-	1163	2	10	9	N	113
11		1260 X	1113	-0-	-147	-0-	1107	2	6	9	N	118
12		1488 X	926	-0-	-562	-0-	909	2	17	9	N	133
01		1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1131	2	8	9	N	140
02		1344 X	1042	-0-	-302	-0-	1029	2	13	9	N	152
03		1178 X	849	-0-	-329	-0-	843	2	6	9	N	157

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549												
10		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4741	2	102	9	N	208
11		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3620	2	61	9	N	263
12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3796	2	61	9	N	318
01		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2594	2	53	9	N	186
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2752	2	33	9	N	216
*03		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4508	2	47	9	N	78

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526												
10		888 X	888	-0-	-0-	-0-	818	2	70	9	N	228
11		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1041	2	52	9	N	97
12		1054 X	710	-0-	-344	-0-	664	2	46	9	N	139
01		1054 X	954	-0-	-100	-0-	858	2	96	9	N	47
02		1008 X	719	-0-	-289	-0-	680	2	39	9	N	82
03		1116 X	665	-0-	-451	-0-	629	2	36	9	N	115

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554												
10		3410 X	1690	-0-	-1720	-0-	1690	2			N	23
11		4230 X	3505	-0-	-725	-0-	3448	2	57	9	N	75
12		4371 X	1335	-0-	-3036	-0-	1322	2	13	9	N	87
01		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4962	2	29	9	N	113
02		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7136	2	67	9	N	174
*03		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8280	2	22	9	N	23

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586												
10		930 X	410	-0-	-520	-0-	410	2			N	19
11		900 X	331	-0-	-569	-0-	331	2			N	19
12		806 X	281	-0-	-525	-0-	281	2			N	19
01		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	19
02		560 X	288	-0-	-272	-0-	288	2			N	19
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
 DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

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
10	2170 X	1912	-0-	-258	-0-	1912	2		N	-0-			168
11	2100 X	1367	-0-	-733	-0-	1367	2		N	-0-			168
12	1767 X	978	-0-	-789	-0-	978	2		N	-0-			168
01	1922 X	1668	-0-	-254	-0-	1668	2		N	-0-			168
02	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	1585	2		N	-0-			168
03	1922 X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2		N	-0-			168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	372 N	305	-0-	-67	-0-	23	1	282	2	Y	-0-		3
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	18	1	208	2	Y	-0-		3
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	Y	23	1 1	25
						25	9						
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	65	52 1	38
						72	9						
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	3		41
						3	9						
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	38 1	3

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	8494 X	8243	-0-	-251	-0-	620	1	7598	2	Y	23		48
						25	9						
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						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789													
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507													
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
10	3596 X	2956	-0-	-640	-0-	222	1	2725	2	N	8		110
11	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	218	1	2547	2	N	2		112
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	241	1	2777	2	N	2		114
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	288	1	2870	2	N	19		133
02	2660 X	2390	-0-	-270	-0-	187	1	2160	2	N	39		172
03	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	198	1	2409	2	N	38	176 1	34

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550													
10	2108 X	1659	-0-	-449	-0-	125	1	1534	2	N	-0-		7
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
03	1891 X	1327	-0-	-564	-0-	99	1	1208	2	N	18		49

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542													
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	113	1	1389	2	N	-0-		40
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
03	1519 X	1380	-0-	-139	-0-	104	1	1268	2	N	7		51

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860													
10	5611 X	5559	-0-	-52	-0-	590	1	4878	2	N	83	65 1	60
11	5430 X	5246	-0-	-184	-0-	603	1	4536	2	N	97		157
12	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	573	1	4851	2	N	81	167 1	71
01	5673 X	4944	-0-	-729	-0-	559	1	4291	2	N	85		156
02	5124 X	4730	-0-	-394	-0-	485	1	4166	2	N	72	160 1	68
03	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	527	1	4626	2	N	81	141 1	8

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW 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
10	899 X	898	-0-	-1	-0-	68	1	830	2	N	-0-			111
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	-0-			111
12	930 X	876	-0-	-54	-0-	70	1	806	2	N	-0-			111
01	930 X	890	-0-	-40	-0-	80	1	800	2	N	9			120
						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							

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

10	651 X	601	-0-	-50	-0-	49	1	522	2	N	27	114	1	35
						30	9							
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							

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

10	15221 X	13809	-0-	-1412	-0-	978	1	12585	3	Y	224	215	1	1 8	117
						246	9								
11	14730 X	13041	-0-	-1689	-0-	1005	1	11806	3	Y	209	240	1	1 8	85
						230	9								
12	15221 X	13338	-0-	-1883	-0-	1059	1	12029	3	Y	227	244	1		68
						250	9								
01	14105 X	12902	-0-	-1203	-0-	1056	1	11601	3	Y	223	202	1		89
						245	9								
02	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	1046	1	10889	3	Y	199	244	1		44
						219	9								
*03	25194 X	13040	-0-	-12154	-0-	1228	1	11611	3	Y	183	180	1		47
						201	9								

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238														
M O	ALLOW 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
10	5177 X	4621	-0-	-556	-0-	361	1	4231	3	Y	26	34	1	34
11	5010 X	4278	-0-	-732	-0-	361	1	3864	3	Y	48	64	1	18
12	5177 X	4159	-0-	-1018	-0-	361	1	3737	3	Y	55	65	1	8
01	4619 X	3866	-0-	-753	-0-	346	1	3470	3	Y	45	32	1	21
02	DLQ G-10	3751	-0-	3751	3751	353	1	3346	3	Y	47	34	1	34
*03	7697 X	3946	-0-	-3751	-0-	404	1	3487	3	Y	50	40	1	44

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
10	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1492	1	18941	3	Y	315	304	1	115
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	1146	1	13285	3	Y	219	253	1	81
12	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	1047	1	11735	3	Y	207	223	1	65
01	14322 X	11552	-0-	-2770	-0-	958	1	10388	3	Y	187	170	1	82
02	DLQ G-10	10841	-0-	10841	10841	946	1	9712	3	Y	166	204	1	44
*03	12689 X	1848	-0-	-10841	-0-	176	1	1646	3	Y	24	24	1	44

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231														
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451														
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	50	1	178	2	N	-0-			35
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	50	1	163	2	N	-0-			35
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	50	1	114	2	N	-0-			35
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	N	-0-			35
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	50	1	110	2	N	-0-			35
03	DLQ G-10	211	-0-	211	371	50	1	161	2	N	-0-			35

XTO ENERGY INC. 945936														
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
10	6479 X	5424	-0-	-1055	-0-	1030	1	4351	3	N	39	174	1	49
11	6420 X	5252	-0-	-1168	-0-	933	1	4181	3	N	125			174
12	6634 X	6051	-0-	-583	-0-	1086	1	4922	3	N	39			213
01	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	939	1	4400	3	N	23	181	1	55
02	5992 X	5741	-0-	-251	-0-	905	1	4590	3	N	224	180	1	99
03	6045 X	5512	-0-	-533	-0-	711	1	4742	3	N	54			153

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090													
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
10	5611 X	4727	-0-	-884	-0-	894	1	3775	3	N	53	179 1	72
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1048	1	4694	3	N	116		188
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	888	1	4026	3	N	76	186 1	78
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	3	N	67		145
02	5488 X	3972	-0-	-1516	-0-	616	1	3125	3	N	210	180 1	175
03	6076 X	3975	-0-	-2101	-0-	512	1	3416	3	N	43		218

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719													
10	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	1156	1	4883	3	N	55		167
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1047	1	4689	3	N	135	179 1	123
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1165	1	5282	3	N	107		230
01	5828 X	5600	-0-	-228	-0-	963	1	4515	3	N	111	178 1	163
02	5264 X	5089	-0-	-175	-0-	825	1	4183	3	N	74		237
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	687	1	4583	3	N	97	181 1	153

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													
10	620 N	122	-0-	-498	-0-	9	1	113	2	Y	-0-		4
11	780 N	142	-0-	-638	-0-	11	1	131	2	Y	-0-		4
12	403 N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		4
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-		4
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-		4
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	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													
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		152
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		152
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-		152
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		152
02	196 #	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-		152
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-		152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	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

M	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	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

M	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
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	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

M	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
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	19	1	36	2	Y	-0-	-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M	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
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	Y	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	29	1	54	2	Y	-0-	-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10286 - 10296	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

MONT (WILCOX 10,900)				62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
MONT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	203645	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.10926 - 10941	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

GARNER				WELL #:	1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10830 - 10923
10	30442 X	26804	-0-	-3638	-0-	26079	2	725	9	N	659	753 1 104
11	28830 X	25395	-0-	-3435	-0-	24680	2	715	9	N	650	580 1 173
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

BUJNOCH-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10909 - 10922
10	30287 X	24748	-0-	-5539	-0-	24102	2	646	9	N	587	571 1 140
11	29190 X	25774	-0-	-3416	-0-	25111	2	663	9	N	603	577 1 166
12	29016 X	25101	-0-	-3915	-0-	24479	2	622	9	N	565	578 1 153
01	28241 X	23783	-0-	-4458	-0-	23171	2	612	9	N	556	577 1 132
02	DLQ G-10	22476	-0-	22476	22476	21912	2	564	9	N	513	385 1 260
03	DLQ G-10	26124	-0-	26124	48600	25499	2	625	9	N	568	576 1 252

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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								
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	3613	3613	-0-	-0-	-0-	33	1	3580	2	N	-0-					-0-
11	3319	3319	-0-	-0-	-0-	32	1	3287	2	N	-0-					-0-
12	3511	3511	-0-	-0-	-0-	33	1	3478	2	N	-0-					-0-
01	3475	3475	-0-	-0-	-0-	33	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	2983	2983	-0-	-0-	-0-	29	1	2954	2	N	-0-					-0-
*03	3308	3308	-0-	-0-	-0-	32	1	3276	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10		8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-			-0-
11		8250	-0-	-0-	-8250	-0-			N	-0-			-0-
12		8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-			-0-
01		8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03		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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
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	

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
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
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	

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	530 1	5131 2	N	59	189 1 86
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	65 9	4816 2	N	64	150
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	70 9	4814 2	N	57	207
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	960 1	3750 2	N	63	186 1 84
02	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	63 9	4428 2	N	50	134
03	DLQ	G-10	5529	-0-	5529	10873	69 9	4993 2	N	66	200
							55 9				
							463 1				
							73 9				

JACKSON-WILLIAMS		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		120079									
		WELL #:	1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	11324 - 11330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-	-0-
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	13 1	103 2	N	-0-	-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	99 1	154 2	N	-0-	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 2	N	-0-	-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	4341 2	108 9	N	98	354 1 82
11	4470	X	3642	-0-	-828	-0-	3540 2	102 9	N	93	175
12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	4081 2	147 9	N	134	309
01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	3853 2	125 9	N	114	423
02	4032	X	3598	-0-	-434	-0-	3465 2	133 9	N	121	181
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3720 2	127 9	N	115	296

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORALES, NORTH (1250)												
BRINKERHOFF OIL COMPANY												
BORCHERS, O. R. -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES, NORTH (1910)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BORCHERS "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES, N. (9250)												
ACOCK OPERATING LIMITED												
E. YATES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP															
WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134															
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	120	1	1420	2	N	140	173	1	152
							154	9							
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	2	N	142	175	1	119
							156	9							
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	116	1	1800	2	N	150	175	1	94
							165	9							
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	104	1	1052	2	N	98			192
							108	9							
02	1932	N	1333	-0-	-599	-0-	120	1	1063	2	N	136	179	1	149
							150	9							
03	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	100	1	1000	2	N	123	180	1	92
							135	9							

MORAY (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
BURNS GAS UNIT NO 1															
WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 14780 - 17303															
10	29636	X	25046	-0-	-4590	-0-	637	1	24409	3	N	-0-			-0-
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-

MORAY (EDWARDS)												//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												//CONT.// 665748									
STILES GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476		PERF.14433 - 16960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10		24118 X	21814	-0-	-2304	-0-			552	1	21166	3	N	87	157						
11		22615 X	22615	-0-	-0-	-0-			96	9	21895	3	N	98	188 1 67						
12		20243 X	19045	-0-	-1198	-0-			612	1	18465	3	N	84	151						
01		21824 X	17845	-0-	-3979	-0-			108	9	17376	3	N	83	234						
02		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-			378	1	21816	3	N	94	182 1 146						
03		22692 X	21216	-0-	-1476	-0-			557	1	20508	3	N	90	236						
									103	9											
									609	1											
									99	9											
BURNS GAS UNIT NO 1												WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653		PERF.14112 - 16729	
10		39804 X	33024	-0-	-6780	-0-			840	1	32184	3	N	-0-	-0-						
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-						
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3												WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14808 - 16338	
10		23746 X	3006	-0-	-20740	-0-			76	1	2930	3	N	-0-	-0-						
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-						
BURNS GAS UNIT NO 1												WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14450 - 16200	
10		7688 X	4761	-0-	-2927	-0-			121	1	4640	3	N	-0-	-0-						
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-						
FRED BUCHEL GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 237207		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14470 - 16063	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-						
03		14B2 EXT	270	-0-	270	270			270	3			Y	-0-	-0-						
STILES GAS UNIT "A"												WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492		PERF.14425 - 17246	
10		50468 X	39669	-0-	-10799	-0-			1009	1	38660	3	N	-0-	-0-						
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-						

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 GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	730	-0-	730	730	730	19	1	625	3	Y	78			78
								86	9							

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	7337	3	N	-0-			-0-
11		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	6699	3	N	-0-			-0-
12		7378 X	6402	-0-	-976	-0-	-0-	165	1	6237	3	N	-0-			-0-
01		7533 X	6924	-0-	-609	-0-	-0-	147	1	6777	3	N	-0-			-0-
02		6804 X	6247	-0-	-557	-0-	-0-	156	1	6091	3	N	-0-			-0-
03		7533 X	7028	-0-	-505	-0-	-0-	203	1	6825	3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

10		14787 X	13856	-0-	-931	-0-	-0-	352	1	13504	3	N	-0-			-0-
11		14310 X	13834	-0-	-476	-0-	-0-	376	1	13458	3	N	-0-			-0-
12		14477 X	11012	-0-	-3465	-0-	-0-	284	1	10728	3	N	-0-			-0-
01		14477 X	10524	-0-	-3953	-0-	-0-	224	1	10300	3	N	-0-			-0-
02		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	13297	3	N	-0-			-0-
03		14291 X	13247	-0-	-1044	-0-	-0-	382	1	12865	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

10		6014 X	2745	-0-	-3269	-0-	-0-	70	1	2675	3	N	-0-			-0-
11		6450 X	5274	-0-	-1176	-0-	-0-	144	1	5130	3	N	-0-			-0-
12		6665 X	4382	-0-	-2283	-0-	-0-	113	1	4269	3	N	-0-			-0-
01		6665 X	4344	-0-	-2321	-0-	-0-	92	1	4252	3	N	-0-			-0-
02		4620 X	3814	-0-	-806	-0-	-0-	95	1	3719	3	N	-0-			-0-
*03		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

10		15562 X	13928	-0-	-1634	-0-	-0-	354	1	13574	3	N	-0-			-0-
11		15000 X	13631	-0-	-1369	-0-	-0-	371	1	13260	3	N	-0-			-0-
12		15500 X	13767	-0-	-1733	-0-	-0-	355	1	13412	3	N	-0-			-0-
01		14973 X	12630	-0-	-2343	-0-	-0-	269	1	12361	3	N	-0-			-0-
02		13524 X	11404	-0-	-2120	-0-	-0-	284	1	11120	3	N	-0-			-0-
*03		14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	14235	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 "A" NO 1			WELL #: 2		RRCID -> 245441			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275				
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

10		35061 X	31518	-0-	-3543	-0-	801	1	30717	3	N	-0-			-0-
11		33930 X	29518	-0-	-4412	-0-	803	1	28715	3	N	-0-			-0-
12		35061 X	28311	-0-	-6750	-0-	729	1	27582	3	N	-0-			-0-
01		34193 X	31095	-0-	-3098	-0-	662	1	30433	3	N	-0-			-0-
02		28868 X	25514	-0-	-3354	-0-	635	1	24879	3	N	-0-			-0-
03		31527 X	28661	-0-	-2866	-0-	827	1	27834	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				
10		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	103	1	3960	3	Y	27			155
							30	9							
11		4050 X	3888	-0-	-162	-0-	105	1	3755	3	Y	25			180
							28	9							
12		4185 X	4132	-0-	-53	-0-	106	1	3994	3	Y	29	175	1	34
							32	9							
01		4185 X	3958	-0-	-227	-0-	83	1	3824	3	Y	46			80
							51	9							
02		3752 X	3617	-0-	-135	-0-	89	1	3497	3	Y	28			108
							31	9							
03		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	113	1	3794	3	Y	62			170
							68	9							

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 251201			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900				
10		4185 X	153	-0-	-4032	-0-	4	1	149	3	N	-0-			-0-
11		1830 X	41	-0-	-1789	-0-	1	1	40	3	N	-0-			-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01		155 X	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT NO 1			WELL #: 3		RRCID -> 252026			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315				
10		10788 X	10289	-0-	-499	-0-	260	1	9983	3	Y	42			142
							46	9							
11		9930 X	9767	-0-	-163	-0-	265	1	9458	3	Y	40			182
							44	9							
12		10261 X	9521	-0-	-740	-0-	244	1	9225	3	Y	47	182	1	47
							52	9							
01		10292 X	9032	-0-	-1260	-0-	191	1	8784	3	Y	52			99
							57	9							
02		8932 X	7662	-0-	-1270	-0-	190	1	7428	3	Y	40			139
							44	9							
03		9889 X	8359	-0-	-1530	-0-	240	1	8069	3	Y	45			184
							50	9							

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1			WELL #: 2		RRCID -> 253398			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368				
10		25451 X	20705	-0-	-4746	-0-	526	1	20179	3	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21824 X	18279	-0-	-3545	-0-	465	1	17814	3	N	-0-			-0-
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-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

10	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	288	1	11024	3	N	-0-			-0-
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-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

10	12245 X	10333	-0-	-1912	-0-	10333	3			N	-0-			-0-
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-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

10	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	373	1	14315	3	N	-0-			-0-
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-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7378	3059	-0-	-4319	-0-	180	1	2765	2	Y	104	126	1			38
						114	9									
11	7140	540	-0-	-6600	-0-	60	1	451	2	Y	26	33	1			31
						29	9									
12	5766 #	3302	-0-	-2464	-0-	156	1	3058	2	Y	80	42	1			69
						88	9									
01	5425 #	2810	-0-	-2615	-0-	156	1	2636	2	Y	16	17	1			68
						18	9									
02	2996	587	-0-	-2409	-0-	54	1	521	2	Y	11	10	1			69
						12	9									
03	3317	596	-0-	-2721	-0-	18	1	576	2	Y	2	2	1			69
						2	9									

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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								
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #: 4 F		RRCID -> 045896		COMPL. DATE 12/05/1968		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 2098 - 2109	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2102 - 2128	
10	3844	X	3029	-0-	-815	-0-	620 1	2409 2	N	-0-	-0-
11	3480	X	2463	-0-	-1017	-0-	544 1	1919 2	N	-0-	-0-
12	3503	X	2041	-0-	-1462	-0-	546 1	1495 2	N	-0-	-0-
01	3410	X	1386	-0-	-2024	-0-	338 1	1048 2	N	-0-	-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	334 1	2724 2	N	-0-	-0-
*03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	620 1	5856 2	N	-0-	-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	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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							
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 022866		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596							
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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	873	873	-0-	-0-	-0-	213	1	660	2	N	-0-				-0-
02	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	222	1	989	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (3200)		63354 756		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910													
MISSOURI PACIFIC RR CO.		WELL #: 4 C		RRCID -> 033081		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3151 - 3173							
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (3800)		63354 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910													
MISSOURI PACIFIC RR CO.		WELL #: 4 L		RRCID -> 033080		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3785 - 3789							
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (4300)		63354 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:	2 G	RRCID ->	034703	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	4706	PERF. 4293 - 4302				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (5200)		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	269254	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5389 - 5391				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7750	8977	-0-	1227	71554	522 1	5999 3	N	2233	2125 1	1 8	201		
11	15900	8544	-0-	-7356	64198	2456 9	5673 3	N	2135	2219 1		117		
12	73843	9645	-0-	-64198	-0-	522 1	6988 3	N	2167	2128 1		156		
01	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	2349 9	6950 3	N	2128	2092 1		192		
02	8796	8796	-0-	-0-	-0-	273 1	6524 3	N	1854	1941 1		105		
*03	9599	9599	-0-	-0-	-0-	2384 9	7077 3	N	2055	1938 1		222		
						263 1								
						2341 9								
						233 1								
						2039 9								
						261 1								
						2261 9								

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	264537	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5454 - 5648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6386	4519	-0-	-1867	-0-	363 1	3994 3	N	147	172 1		50		
11	6180	4352	-0-	-1828	-0-	162 9	3859 3	N	129			179		
12	5983 #	5232	-0-	-751	-0-	351 1	4510 3	N	200	182 1		197		
01	5314 R	5314	-0-	-0-	-0-	142 9	4639 3	N	143	180 1		160		
02	4636	4636	-0-	-0-	-0-	502 1	3986 3	N	168	179 1		149		
*03	5165	5165	-0-	-0-	-0-	220 9	4473 3	N	158	168 1		139		
						518 1								
						157 9								
						465 1								
						185 9								
						518 1								
						174 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513					
10	1240 N	492	-0-	-748	-0-	72	1	419	3	Y	1				100
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	2				102
12	3100 N	5469	-0-	2369	2369	325	1	5120	3	Y	22				124
01	3100 N	3704	-0-	604	2973	265	1	3436	3	Y	3				127
02	DLQ G-10	8820	-0-	8820	11793	494	1	8317	3	Y	8				135
*03	12429 X	636	-0-	-11793	-0-	49	1	587	3	Y	-0-				135

ARCO SANGER ESTATE		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348					
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	72	1	419	3	Y	11	18	1		24
11	540 N	273	-0-	-267	-0-	35	1	235	3	Y	3				27
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	27	1	434	3	Y	14	14	1		27
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	27	1	347	3	Y	10	19	1		18
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	25	1	429	3	Y	11				29
*03	848 N	382	-0-	-466	-0-	28	1	339	3	Y	14	20	1		23

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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
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	
10	4495 X	4464	-0-	-31	-0-	641 1	3703 3	Y	109	83 1		164
11	4350 X	2184	-0-	-2166	-0-	120 9	283 1	Y	13			177
12	4929 X	3185	-0-	-1744	-0-	14 9	187 1	Y	42	93 1		126
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	46 9	349 1	Y	73	86 1		113
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	80 9	63 1	Y	1			114
*03	7205 X	6076	-0-	-1129	-0-	1 9	450 1	Y	168	80 1		202
						185 9						

SANGER ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 159451			COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373	
10	2139 N	1854	-0-	-285	-0-	265 1	1531 3	Y	53	68 1		99
11	1920 N	926	-0-	-994	-0-	58 9	120 1	Y	10			109
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	11 9	154 1	Y	48	57 1		100
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	53 9	131 1	Y	40	69 1		71
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	44 9	99 1	Y	42			113
*03	3634 X	1824	-0-	-1810	-0-	46 9	136 1	Y	47	78 1		82
						52 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	
10	8711 #	7879	-0-	-832	-0-	7782 2	97 9	N	88	357 1		197
11	8190 #	6858	-0-	-1332	-0-	6749 2	109 9	N	99			296
12	8339 #	6281	-0-	-2058	-0-	6153 2	128 9	N	116			412
01	8277 #	5515	-0-	-2762	-0-	5393 2	122 9	N	111	336 1		187
02	7112 #	4774	-0-	-2338	-0-	4661 2	113 9	N	103			290
03	7874 #	7089	-0-	-785	-0-	6947 2	142 9	N	129			419

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96 1		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MUDHILL (HOCKLEY)			63596 333		ASSOCIATED			49B			CNTY: BEE	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MITCHELL			WELL #: 2		RRCID -> 252149			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504	
10	2728 #	2484	-0-	-244	-0-	2484 2		N	-0-			129
11	2670 #	1524	-0-	-1146	-0-	1338 2	186 9	N	169	169 1		129
12	2759 #	2268	-0-	-491	-0-	2266 2	2 9	N	2			131
01	2759 #	2325	-0-	-434	-0-	2325 2		N	-0-			131
02	2296 #	2248	-0-	-48	-0-	2248 2		N	-0-			131
*03	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			131

MURPHY L. (3400 MIOCENE)			63943 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215									
WOOD, L. EST.			WELL #:	3	RRCID ->	173631	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3386 - 3390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
ROWLING -D-			WELL #:	1	RRCID ->	255831	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3543 - 3547
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	1280	1	6770	2	N	65
11	4320	X	1720	-0-	-2600	-0-	1203	1	517	2	N	65
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	65
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
O'BRIEN RANCH			WELL #:	1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4072 - 40821
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	282	1	5614	2	N	-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	289	1	5843	2	N	-0-
12	7223	X	6588	-0-	-635	-0-	274	1	6314	2	N	-0-
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	325	1	6992	2	N	-0-
02	6524	X	5130	-0-	-1394	-0-	248	1	4882	2	N	-0-
03	6603	X	5525	-0-	-1078	-0-	273	1	5252	2	N	-0-

O'BRIEN RANCH			WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 - 4124
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	183	1	3656	2	N	-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	161	1	3244	2	N	-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	191	1	4387	2	N	-0-
01	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	140	1	3022	2	N	-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	172	1	3388	2	N	-0-
03	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	192	1	3690	2	N	-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)			64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
MARY ALICE JONES			WELL #:	1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5520 - 5562
10	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	3846	2	18	9	N	115
11	4950	X	3475	-0-	-1475	-0-	3475	2			N	69
12	4743	X	3315	-0-	-1428	-0-	3308	2	7	9	N	75
01	4743	X	3484	-0-	-1259	-0-	3465	2	19	9	N	92
02	4284	X	3222	-0-	-1062	-0-	3198	2	24	9	N	114
03	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3672	2	25	9	N	137

MUSTANG CREEK, EAST (6150)			64087 888		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC			886209									
HLAVINKA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 162992			COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-	-0-
11		3660 X	3095	-0-	-565	-0-	3095	2		N	-0-	-0-
12		3782 X	1624	-0-	-2158	-0-	1624	2		N	-0-	-0-
01		3782 X	103	-0-	-3679	-0-	103	2		N	-0-	-0-
02		3276 X	2013	-0-	-1263	-0-	2013	2		N	-0-	-0-
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT	-0-

BURES			WELL #: 1		RRCID -> 164049			COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUY BUENO (WILCOX J)			64137 475		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125									
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 172874			COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUY BUENO (9800)			64137 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125									
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 180461			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894	
10		6417 X	5221	-0-	-1196	-0-	5083	2	138	9	Y	269
11		6210 X	5001	-0-	-1209	-0-	4869	2	132	9	Y	389
12		6417 X	2958	-0-	-3459	-0-	2875	2	83	9	Y	119
01		6417 X	4555	-0-	-1862	-0-	4477	2	78	9	Y	190
02		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5182	2	173	9	Y	347
*03		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5213	2	211	9	Y	174

DIMON SWD			WELL #: 1A		RRCID -> 192708			COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
COHN				WELL #:	1	RRCID ->	230357	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10134 - 10154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19	170 1	169
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	167 1	152

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	17639	16552	-0-	-1087	-0-	16154	2	398	9	N	362	367 1	107
11	17070	15465	-0-	-1605	-0-	15100	2	365	9	N	332	372 1	67
12	17639	15945	-0-	-1694	-0-	15523	2	422	9	N	384	377 1	74
01	17081 #	16036	-0-	-1045	-0-	15648	2	388	9	N	353	373 1	54
02	DLQ G-10	14463	-0-	14463	14463	14054	2	409	9	N	372	372 1	54
03	DLQ G-10	15555	-0-	15555	30018	15178	2	377	9	N	343	373 1	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	961 N	955	-0-	-6 B	-62999	363	1	592	2	Y	-0-		80
11	960 N	983	-0-	23 B	-62976	181	1	802	2	Y	-0-		80
12	930 N	956	-0-	26 B	-62950	222	1	734	2	Y	-0-		80
01	961 N	997	-0-	36 B	-62914	169	1	828	2	Y	-0-		80
02	DLQ G-10	740	-0-	740 B	-62174	162	1	578	2	Y	-0-		80
03	DLQ G-10	793	-0-	793 B	-61381	157	1	635	2	Y	1		81
						1	9						

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13686 - 14875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	33	1	54	2	Y	-0-		9
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	88	1	391	2	Y	-0-		9
12	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	264	1	873	2	Y	-0-		9
01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	187	1	919	2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	759	-0-	759 B	759	166	1	593	2	Y	-0-		9
*03	1610 N	851	-0-	-759 B	-0-	168	1	682	2	Y	1		10
						1	9						

BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	242929	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15822	PERF.14266 - 15110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	1829 X	1263	-0-	-566 B	-0-	106	1	1145	2	N	11		147
11	1740 X	1659	-0-	-81 B	-0-	215	1	1438	2	N	5		152
12	1798 X	1732	-0-	-66 B	-0-	538	1	1191	2	N	3		155
01	2101 X	2101	-0-	-0- B	-0-	250	1	1843	2	N	7		162
02	DLQ G-10	1768	-0-	1768 B	1768	133	1	1624	2	N	10		172
*03	3424 X	1656	-0-	-1768 B	-0-	101	1	1544	2	N	10		182
						11	9						

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2263 X	1143	-0-	-1120 B	-0-	434 1	708 2	Y	1			34
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

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
11	283 X	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			49
12	185 X	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			49
01	1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2		N	-0-			49
02	384 X	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			49
*03	323 X	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			49

NOMECCO (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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOMECCO (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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NORBEE (GEOLOGIC)
ENCO EXPLORATION COMPANY
BROWN UNIT

65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
251883
WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	35 1	480 3	N	-0-			-0-
11	420 #	202	-0-	-218	-0-	20 1	182 3	N	-0-			-0-
12	682 #	250	-0-	-432	-0-	18 1	232 3	N	-0-			-0-
01	682 #	264	-0-	-418	-0-	23 1	241 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	243	23 1	220 3	N	-0-			-0-
03	0 W	309	-0-	309	552	28 1	281 3	N	-0-			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)
ENCO EXPLORATION COMPANY
TRIAL

65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
251883
WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	99 X	99	-0-	-0- B	-0-	9 1	90 3	N	-0-			-0-
11	120 X	75	-0-	-45 B	-0-	15 1	60 3	N	-0-			-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
01	651 X	73	-0-	-578 B	-0-	6 1	67 3	N	-0-			-0-
02	588 X	46	-0-	-542 B	-0-	4 1	42 3	N	-0-			-0-
03	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-

NORBEE (LULING, 1ST)
WAGNER OIL COMPANY
BROWN GAS UNIT #1

65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
891175
WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK)
HYDROCARBON HORIZONS, INC.
BROWN GAS UNIT #1

65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
421163
WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)
WAGNER OIL COMPANY
BROWN GAS UNIT

65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
891175
WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	279 1	850 2	Y	60	167 1		58
						178 4	66 9					
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	178 1	482 2	Y	67			125
						327 4	74 9					
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	207 1	600 2	Y	72	176 1		21
						230 4	79 9					
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	216 1	511 2	Y	67			88
						180 4	74 9					
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	228 1	587 2	Y	51			139
						59 4	56 9					
*03	1886 N	956	-0-	-930	-0-	120 1	431 2	Y	88	176 1		51
						308 4	97 9					

NORBEE (1400)		65916 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883													
BOWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220798		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BROWN H		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237							
10	7378 #	916	-0-	-6462	-0-	742	3	174	9	N	158	158	1		33
11	7140 #	864	-0-	-6276	-0-	736	3	128	9	N	116	139	1		10
12	6045 #	808	-0-	-5237	-0-	691	3	117	9	N	106	90	1		26
01	6045 #	669	-0-	-5376	-0-	603	3	66	9	N	60	72	1		14
02	DLQ G-10	865	-0-	865	-0-	865	3			N	-0-	14	1		-0-
03	0 W	790	-0-	790	-0-	1655	3			N	-0-				-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883													
KOENIG		WELL #: 3		RRCID -> 269132		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4624 - 4626							
10	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 270942		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5479 - 5485							
10	14570	8553	-0-	-6017	-0-	107	1	8305	3	N	128	141	1		25
						141	9								
11	14100	5021	-0-	-9079	-0-	120	1	4857	3	N	40	55	1		10
						44	9								
12	14570	7048	-0-	-7522	-0-	163	1	6789	3	N	87	75	1		22
						96	9								
01	14570	5241	-0-	-9329	-0-	160	1	5004	3	N	70	76	1		16
						77	9								
02	10976 #	1504	-0-	-9472	-0-	68	1	1396	3	N	36	46	1		6
						40	9								
03	8556 #	178	-0-	-8378	-0-	3	1	175	3	N	-0-	6	1		-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

10	2139 #	2082	-0-	-57	-0-	142	1	1940	3	N	-0-			5
11	1410 #	1329	-0-	-81	-0-	130	1	1199	3	N	-0-			5
12	2449 #	1230	-0-	-1219	-0-	87	1	1143	3	N	-0-			5
01	2449 #	625	-0-	-1824	-0-	54	1	571	3	N	-0-			5
02	2212 #	699	-0-	-1513	-0-	65	1	634	3	N	-0-			5
03	2077 #	831	-0-	-1246	-0-	74	1	757	3	N	-0-			5

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
LRE OPERATING, LLC		511727												
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NORDHEIM (WILCOX #1)		65937 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 146761		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 7113 - 7116				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX #2)		65937 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
NORDHEIM UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 076123		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7085 - 7089				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX #3)		65937 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
NORDHEIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199043		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7285 - 7289				

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1457 X	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			N	-0-	184
11	1740 X	1167	-0-	-573	-0-	1114	2	53	9	N	48	232
12	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1222	2	211	9	N	192	232
01	1798 X	1218	-0-	-580	-0-	1218	2			N	-0-	232
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	232
03	1426 X	923	-0-	-503	-0-	889	2	34	9	N	31	50

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
NORDHEIM UNIT		2										
		WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1011	1	1813	3	N	8	101
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	900	1	1515	3	N	20	118
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	993	1	968	3	N	13	129
01	1705 X	1629	-0-	-76	-0-	974	1	655	3	N	-0-	129
02	2268 N	907	-0-	-1361	-0-	845	1	62	3	N	-0-	129
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	129

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
NORDHEIM UNIT		16										
		WELL #: 16		RRCID -> 171211		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORDHEIM (WILCOX 10600)		65937 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ELAND ENERGY, INC.		246565										
SCHLOSSER UNIT		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 061382		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
NORDHEIM UNIT		4										
		WELL #: 4		RRCID -> 214395		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10732 - 10759				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013 - P & A 01-18-13

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)												
LRE OPERATING, LLC												
NORDEIM UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

10	4836 X	1069	-0-	-3767	-0-	391	1	653	3	N	23	166
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	25	9			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	2918	3	N	16	178 1 1 8 29
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	18	9			N	NO RPT	29

SUE-ANN OPERATING, L.C.												
NORDHEIM UNIT												
WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORDHEIM, SW. (11,400)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
WHITFIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112												
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5923	2	62	9	N	56	217
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4335	2	55	9	N	50	267
12	5053 X	4970	-0-	-83	-0-	4903	2	67	9	N	61	328
01	5239 X	5216	-0-	-23	-0-	5128	2	88	9	N	80	192 1 216
*02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4713	2	68	9	N	62	278
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-	-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY												
HARRISON ET AL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433												
10	1395 X	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
11	1230 X	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-	-0-
12	1271 X	959	-0-	-312	-0-	959	2			N	-0-	-0-
01	1271 X	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-	-0-
02	1064 X	676	-0-	-388	-0-	676	2			N	-0-	-0-
03	1147 X	628	-0-	-519	-0-	628	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	2215 2	10 9	Y	9	9			219
11	2670 X	1992	-0-	-678	-0-	1974 2	18 9	Y	16	16			235
12	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012 2	14 9	Y	13	13			248
01	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012 2	14 9	Y	13	13			261
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880 2	12 9	Y	11	11			272
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

10	2077 X	367	-0-	-1710	-0-	367 2		N	-0-	-0-			75
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-			75
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-			75
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	-0-			75
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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

10	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9244 2	20 9	N	18	18			147
11	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8534 2	20 9	N	18	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	30			102
*02	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8031 2	75 9	N	68	68			170
03	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-	-0-			-0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-			40
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-			40
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-			40
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	-0-			40
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2		N	-0-	-0-			27
11	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	33821 2	22 9	N	20	20			47
12	34712 X	34712	-0-	-0-	-0-	34657 2	55 9	N	50	50			97
01	41608 X	41608	-0-	-0-	-0-	41490 2	118 9	N	107	107			204
*02	37210 X	37210	-0-	-0-	-0-	37142 2	68 9	N	62	179 1			87
03	34968 X	-0-	-0-	-34968	-0-			N	-0-	-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		
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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		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-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.			010074								
JONES			WELL #: 1		RRCID -> 229138		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01		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

SHEIVES, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 229143		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
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

GULFSTAR PROPERTIES, INC.			338735								
SPINDLETOP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904		
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623 2	14 9	N	13	112
11		1950 N	1603	-0-	-347	-0-	1603 2		N	-0-	112
12		1767 N	1076	-0-	-691	-0-	1076 2		N	-0-	112
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	112

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9162 - 9220					
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	310	1	2910	2	N	29				152
						32	9								
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	300	1	2551	2	N	26				178
						29	9								
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	N	27				205
						30	9								
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	36				241
						40	9								
02	2520 X	215	-0-	-2305	-0-	10	1	198	2	N	6	173	1		74
						7	9								
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				74

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8053 - 8056
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818 PERF. 3407 - 3415		
10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	-0-
11	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	-0-
12	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-	-0-
01	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	-0-
03	465 #	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		3	RRCID ->	254914	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3442 - 3448
10	248 #	72	-0-	-176	-0-	36	1	36	2	N	-0-	-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
HICKS GAS UNIT V

66013 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
003599

WELL #: 1 L RRCID -> 003283 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORMANNA, E. (FRIO)
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.
DUTY

66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
010074

WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUTY

WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050)
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.
MALONE, SID

66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
220861

WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH

WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

McGUFFIN, JOE S. INC.
SCOTT

549895
WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5394 #	5335	-0-	-59	-0-	5314	2	21	9	N	19		397
11	5490 #	4301	-0-	-1189	-0-	4277	2	24	9	N	22	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

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	564	-0-	-2536	-0-	6277	310	1	254	2	N	-0-	70
11	3000 N	1054	-0-	-1946	-0-	4331	260	1	794	2	N	-0-	70
12	3100 N	668	-0-	-2432	-0-	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	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT	70

RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3725	3725	-0-	-0-	-0-	3701	2	24	9	N	22	172 1	30
11	1970	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	N	27		57
12	1314	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	N	20		77
01	1054	739	-0-	-315	-0-	728	2	11	9	N	10		87
02	952	335	-0-	-617	-0-	332	2	3	9	N	3		90
03	1054	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6138 #	4516	-0-	-1622	-0-	4516	2			N	-0-		-0-
11	5940 #	4009	-0-	-1931	-0-	4009	2			N	-0-		-0-
12	6138 #	3981	-0-	-2157	-0-	3981	2			N	-0-		-0-
01	5487 #	3611	-0-	-1876	-0-	3611	2			N	-0-		-0-
02	4088 #	2953	-0-	-1135	-0-	2953	2			N	-0-		-0-
03	4526 #	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-		-0-

NURSERY (2800)
CAMOIL, INC.
WEST

66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
127449
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	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY (3100)
CML EXPLORATION, LLC
VILLAFRANCA

66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
120648
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	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NURSERY (3200)
CML EXPLORATION, LLC
SIEVERS

66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
120648
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	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

RINCON PETROLEUM CORPORATION
GIESE

712336
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	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY (3260)
CML EXPLORATION, LLC
TALI

66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
120648
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	EOM BALANCE
10	2170 X	1342	-0-	-828	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
11	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
12	1891 X	1588	-0-	-303	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
01	1891 X	1375	-0-	-516	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
02	1624 X	1244	-0-	-380	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
03	1581 X	1279	-0-	-302	-0-	1279	2	N	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION
GIESE

712336
WELL #: 1 RRCID -> 261737 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3274 - 3277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013

NURSERY (3400)		2263		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GARRISON LTD.		295861		WELL #:		1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 12/30/2008		
KOHUTEK				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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	2254	-0-	-3698	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
11	5760 X	2063	-0-	-3697	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
12	5146 X	1459	-0-	-3687	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3		N	-0-			-0-
*03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B"				WELL #:		2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			

NURSERY (3440)		257172		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172		WELL #:		1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		
VILLA FRANCA				TOTAL DEPTH		4500		PERF.		3462 - 3464		
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500)		076791		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #:		1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		
FISSON TRUST GAS UNIT				TOTAL DEPTH		3900		PERF.		3558 - 3564		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #:		1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547 - 3548	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		WELL #:		1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
03	T. A.	-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	

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336													
GIESE		WELL #:		1		RRCID -> 231783		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3522 - 3524					

10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/02/2013		- PLUGGED 10-02-2013											

GIESE		WELL #:		2		RRCID -> 232280		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3321 - 3323					

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
03	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					

10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-

NURSERY, S. (1250)				66314 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
JANSSEN, NELSON				429850													
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074458		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 1750		PERF. N/A					

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
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-

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					

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
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-

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					

10	589 N	2	-0-	-587 B		-0-	2	2		N	-0-						-0-
11	3180 N		-0-	-3180 B		-0-				N	-0-						-0-
12	527 N		-0-	-527 B		-0-				N	-0-						-0-
01	1 N		-0-	-1 B		-0-				N	-0-						-0-
02	0 N		-0-	-0 B		-0-				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254694		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3539 - 3540		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HAYNES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	4984	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2	N	-0-		-0-
11	4086	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	N	-0-		-0-
12	3193	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-		-0-
01	3193	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-		-0-
02	4956 #	212	-0-	-4744	-0-	212 2	N	-0-		-0-
03	4991 #	274	-0-	-4717	-0-	274 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		
10	11191 #	8288	-0-	-2903	-0-	8288 2	N	-0-		-0-
11	10380 #	8034	-0-	-2346	-0-	8034 2	N	-0-		-0-
12	9455 #	8194	-0-	-1261	-0-	8194 2	N	-0-		-0-
01	9455 #	8146	-0-	-1309	-0-	8146 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7410	-0-	7410	-0-	7410 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8171	-0-	8171	15581	8171 2	N	-0-		-0-

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

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"													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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.													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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.													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		5022 X	108	-0-	-4914	2	1	5 2	N	92		157
						101	9					
11		5580 X	4295	-0-	-1285	546	1	3548 2	N	183	183 1	157
						201	9					
12		7859 X	7859	-0-	-0-	774	1	6892 2	N	175	175 1	157
						193	9					
01		6810 X	6810	-0-	-0-	758	1	5872 2	N	164	164 1	157
						180	9					
02	DLQ	G-10	6058	-0-	6058	652	1	5406 2	N	-0-		157
03	DLQ	G-10	8939	-0-	8939	14997	881	1	N	378	361 1	174
						416	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2759 X	2481	-0-	-278	576	1	1905 2	N	-0-		-0-
						401	1	2606 2	N	-0-		-0-
11		3007 X	3007	-0-	-0-	291	1	2594 2	N	140		140
						154	9					
12		3039 X	3039	-0-	-0-	305	1	2364 2	N	29		169
						32	9					
01		2701 X	2701	-0-	-0-	232	1	1920 2	N	10		179
						11	9					
02		2800 X	2163	-0-	-637	251	1	2174 2	N	22	164 1	37
						24	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3813 X	2369	-0-	-1444	543	1	1797 2	N	26		99
						29	9					
11		3000 X	1995	-0-	-1005	263	1	1706 2	N	24		123
						26	9					
12		2697 X	2610	-0-	-87	260	1	2316 2	N	31		154
						34	9					
01		2697 X	2052	-0-	-645	231	1	1793 2	N	25	159 1	20
						28	9					
02		2128 X	2082	-0-	-46	222	1	1840 2	N	18		38
						20	9					
*03		2781 X	2781	-0-	-0-	282	1	2447 2	N	47		85
						52	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	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
10		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	429 1	1420 2	N	53			195
							58 9						
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		2263 X	1370	-0-	-893	-0-	136 1	1186 2	N	44	154 1		25
							48 9						

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886					CNTY: LIVE OAK				
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	256085	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	9040 - 9160	
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
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

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)				66519 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		458534									
QVS		1D		RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3150 - 4200		
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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)				66519 415	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748									
SIPPEL		1		RRCID ->	269203	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6363 - 6365		
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
10		2759 #	672	-0-	-2087	-0-	672 2		N	-0-			62
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

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 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
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #:	1	RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 - 9594	
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	899	1	3800	2	N	42		222
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	2143	1	3460	2	N	34		256
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	941	1	4022	2	N	36		292
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	1057	1	4119	2	N	35	175 1	152
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1282	1	3055	2	N	31		183
*03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	1175	1	2994	2	N	49		232
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #:	2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	31	1	131	2	N	8		183
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	60	1	97	2	N	7		190
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	23	1	99	2	N	5		195
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	N	7		202
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	N	3		205
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	N	7		212
J. W. MCCLELLAND G. U. #2			WELL #:	1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8741 - 8780	
10	6975 X	5980	-0-	-995	-0-	1144	1	4836	2	N	-0-	176 1	181
11	6810 X	5730	-0-	-1080	-0-	2183	1	3524	2	N	21		202
12	7037 X	4686	-0-	-2351	-0-	878	1	3754	2	N	49		251
01	7037 X	5340	-0-	-1697	-0-	1081	1	4213	2	N	42		293
02	5404 X	4637	-0-	-767	-0-	1361	1	3242	2	N	31		324
03	5983 X	4848	-0-	-1135	-0-	1356	1	3455	2	N	34		358
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO MCCLELLAND			WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748	
10	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	319	1	4606	3	N	15		225
11	5370 X	5053	-0-	-317	-0-	322	1	4640	3	N	83	179 1	129
12	5549 X	3400	-0-	-2149	-0-	257	1	3104	3	N	35		164
01	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	366	1	4863	3	N	41		205
02	4956 X	4296	-0-	-660	-0-	335	1	3881	3	N	73	183 1	95
03	5208 X	2754	-0-	-2454	-0-	145	1	2585	3	N	22		117

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MCCLELLAND G. U. "B" //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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	3844 X	3282	-0-	-562	-0-	211	1	3053	3	N	16	145
11	3600 X	3321	-0-	-279	-0-	18	9	3093	3	N	12	157
12	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	13	9	3130	3	N	17	174
01	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	259	1	3045	3	N	22	196
02	3472 X	2816	-0-	-656	-0-	19	9	2545	3	N	46	60
03	3441 X	2647	-0-	-794	-0-	229	1	2466	3	N	39	99
						24	9					
						51	9					
						138	1					
						43	9					

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024												
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	60	1	865	3	N	54	95
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	59	9	824	3	N	85	180
12	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	853	3	N	133	135
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	94	9	845	3	N	75	210
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	879	3	N	51	79
03	1085 X	779	-0-	-306	-0-	146	9	662	3	N	73	152
						64	1					
						83	9					
						76	1					
						56	9					
						37	1					
						80	9					

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	341 X	246	-0-	-95	-0-	37	1	139	3	N	64	62
11	330 X	226	-0-	-104	-0-	70	9	161	3	N	20	82
12	341 X	205	-0-	-136	-0-	43	1	143	3	N	20	102
01	248 X	219	-0-	-29	-0-	22	9	147	3	N	32	134
02	224 X	193	-0-	-31	-0-	40	1	111	3	N	51	185
*03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	35	9	121	3	N	132	139
						26	1					
						56	9					
						28	1					
						145	9					

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		COLORADO		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
CIMAREX ENERGY		CO. OF		//CONT.//	153429								
ROARK, G. U. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9524 - 9590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLELLAND				WELL #:	18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9810 - 9830
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCLELLAND				WELL #:	19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9872 - 9902
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

MCCLELLAND				WELL #:	20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9832 - 9858
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	1621	1	6156	3	N	36	183 1 94
						40	9					
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	1443	1	5441	3	N	52	146
						57	9					
12	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	1545	1	5485	3	N	104	181 1 69
						114	9					
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1684	1	6656	3	N	63	132
						69	9					
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1472	1	6251	3	N	84	216
						92	9					
*03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1570	1	6792	3	N	115	177 1 154
						127	9					

MCCLELLAND "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9816 - 9840
10	1240 X	763	-0-	-477	-0-	49	1	714	3	N	-0-	35
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	N	5	40
						6	9					
12	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	80	1	963	3	N	3	43
						3	9					
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	3	N	12	55
						13	9					
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	3	N	16	4 8 67
						18	9					
03	1457 X	1049	-0-	-408	-0-	55	1	988	3	N	5	72
						6	9					

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
10	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		155
11	60 X	21	-0-	-39	-0-	3	1	18 3	N	-0-		155
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	3	1	12 3	N	-0-		155
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		155
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		155
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		155

MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	118	1	1700 3	N	15	175 1	41
						17	9					
11	1830 X	1743	-0-	-87	-0-	113	1	1623 3	N	6		47
						7	9					
12	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	136	1	1641 3	N	7		54
						8	9					
01	1922 X	1769	-0-	-153	-0-	123	1	1632 3	N	13		67
						14	9					
02	1736 X	1453	-0-	-283	-0-	115	1	1327 3	N	10		77
						11	9					
03	1829 X	1470	-0-	-359	-0-	77	1	1385 3	N	7		84
						8	9					

MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	1178 X	867	-0-	-311	-0-	181	1	686 3	N	-0-		-0-
11	1110 X	1093	-0-	-17	-0-	229	1	864 3	N	-0-		-0-
12	1178 X	807	-0-	-371	-0-	177	1	630 3	N	-0-		-0-
01	1178 X	936	-0-	-242	-0-	189	1	747 3	N	-0-		-0-
02	1064 X	757	-0-	-307	-0-	144	1	613 3	N	-0-		-0-
03	1116 X	996	-0-	-120	-0-	187	1	809 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	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
10		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	360	1	5204	3	N	8			210
11		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	365	1	5250	3	N	58	166	1	102
12		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	432	1	5213	3	N	62			164
01		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	403	1	5347	3	N	91	182	1	73
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	301	1	3484	3	N	30			103
*03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	356	1	6363	3	N	56			159

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		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			
10		1705 X	1699	-0-	-6	-0-	352	1	1337	3	N	9	176	1	46
11		1770 X	1396	-0-	-374	-0-	286	1	1080	3	N	27			73
12		1829 X	1447	-0-	-382	-0-	312	1	1106	3	N	26			99
01		1829 X	1696	-0-	-133	-0-	334	1	1322	3	N	36			135
02		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1279	3	N	30			165
*03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	320	1	1385	3	N	36	13	8	188

MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

INLAND OCEAN, INC.		WEST		424607	WELL #:	3	RRCID ->	216235	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9543 - 9570	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736													
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
10	16678 X	14494	-0-	-2184	-0-	465 1	13564 2	N		423	530 1		182
11	15390 X	13377	-0-	-2013	-0-	465 9	12446 2	N		437	357 1		262
12	15593 X	13247	-0-	-2346	-0-	481 9	12333 2	N		422	535 1		149
01	15345 X	12964	-0-	-2381	-0-	450 1	12052 2	N		406	362 1		193
02	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	464 9	10567 2	N		256	182 1		267
*03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	465 1	11629 2	N		395	365 1		297
						435 9							
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789													
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310													
10	2046 X	1876	-0-	-170	-0-	372 1	1394 2	N		100	177 1		67
11	2010 X	1702	-0-	-308	-0-	110 9	1281 2	N		97			164
12	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	314 1	1294 2	N		121	181 1		104
01	2077 X	1667	-0-	-410	-0-	107 9	1229 2	N		100			204
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	335 1	1492 2	N		121	179 1		146
03	1891 X	1840	-0-	-51	-0-	133 9	1391 2	N		103			249
						336 1							
						113 9							
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999													
10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1075 2	70 9	N		64	195 1		61
11	1050 X	1013	-0-	-37	-0-	933 2	80 9	N		73			134
12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1064 2	58 9	N		53			187
01	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	926 2	92 9	N		84			271
02	1036 X	1025	-0-	-11	-0-	970 2	55 9	N		50	199 1		122
03	1147 X	1117	-0-	-30	-0-	1040 2	77 9	N		70			192
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895													
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2144 2	52 9	N		47			229
11	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1957 2	76 9	N		69	193 1		105
12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2219 2	79 9	N		72			177
01	2201 X	2188	-0-	-13	-0-	2105 2	83 9	N		75			252
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2058 2	54 9	N		49			301
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2222 2	88 9	N		80	194 1		187
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892													
10	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2972 2	61 9	N		55			179
11	3000 N	3402	-0-	402	402	3358 2	44 9	N		40			219
12	3100 N	3681	-0-	581	983	3605 2	76 9	N		69	197 1		91
01	3100 N	3608	-0-	508	1491	3521 2	87 9	N		79			170
02	4599 X	3108	-0-	-1491	-0-	3047 2	61 9	N		55			225
*03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4640 2	51 9	N		46			271

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3743 2	164 9	N	149	196 1		192
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

SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318						CNTY: LIVE OAK		
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098						CNTY: LIVE OAK		
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						CNTY: LIVE OAK		
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108
10	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	806 1	545 2	N	10			38
						11 9						
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						

HINTON		WELL #:		1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913
10	5797 X	5758	-0-	-39	-0-	521 1	5051 2	N	169	187 1		117
						186 9						
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						

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 PROD	INJECT. (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
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	285	1	2769	2	N	10				95
						11	9								
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	1903	-0-	-1786	-0-	190	1	1666	2	N	43				208
						47	9								

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1972 2	106 9		N	96			240
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1910 2	102 9		N	93	188 1		145
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	60			205
01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2368 2	101 9		N	92	190 1		107
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1885 2	86 9		N	78			185
*03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2			N	-0-			185

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-					
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

THWING GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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
10	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	812 1	2331 2	N	-0-		-0-
11	3630 X	2982	-0-	-648	-0-	638 1	2344 2	N	-0-		-0-
12	3782 X	2046	-0-	-1736	-0-	183 1	1863 2	N	-0-		-0-
01	3782 X	1605	-0-	-2177	-0-	148 1	1457 2	N	-0-		-0-
02	3416 X	1550	-0-	-1866	-0-	158 1	1392 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	902	-0-	-2229	-0-	127 1	775 2	N	-0-		-0-
RIVER RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4100 - 4116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
03	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
10	5022 X	3232	-0-	-1790	-0-	387 1	2845 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	355 1	3073 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3099	-0-	-776	-0-	355 1	2744 2	N	-0-		-0-
01	3813 X	2135	-0-	-1678	-0-	88 1	2047 2	N	-0-		-0-
02	3192 X	2525	-0-	-667	-0-	100 1	2425 2	N	-0-		-0-
03	3534 X	1592	-0-	-1942	-0-	58 1	1534 2	N	-0-		-0-
RIVER RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	212441	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4120 - 4136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH "F"		//CONT.// 66710 200 //CONT.// 146621		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583																
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789																
10	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	596	1	4324	2	N	-0-				119
11	5550	X	4787	-0-	-763	-0-	549	1	4181	2	N	52	171	1		-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-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441																
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				-0-
03	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																
10	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	255	1	4231	2	N	-0-				-0-
11	5070	X	4632	-0-	-438	-0-	200	1	4432	2	N	-0-				-0-
12	5177	X	3673	-0-	-1504	-0-	200	1	3473	2	N	-0-				-0-
01	4898	X	2880	-0-	-2018	-0-	108	1	2772	2	N	-0-				-0-
02	4424	X	4366	-0-	-58	-0-	160	1	4206	2	N	-0-				-0-
03	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	146	1	4287	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																
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	115	1	315	2	Y	-0-				-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	102	1	327	2	Y	-0-				-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	341	2	Y	-0-				-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-				-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-				-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953																
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	115	1	315	2	Y	-0-				-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	102	1	327	2	Y	-0-				-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	341	2	Y	-0-				-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-				-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-				-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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			
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	48	1	515	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	2	Y	-0-				-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	2	Y	-0-				-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	Y	-0-				-0-
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	35	1	478	2	Y	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150			
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	513	1	1438	2	Y	-0-				-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	497	1	1264	2	Y	-0-				-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	528	1	1991	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	3185	-0-	85	85	620	1	2565	2	Y	-0-				-0-
02	2948 X	2863	-0-	-85	-0-	557	1	2306	2	Y	-0-				-0-
*03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	620	1	2185	2	Y	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944			
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	38	1	105	2	Y	-0-				7
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	34	1	109	2	Y	-0-				7
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	15	1	48	2	Y	-0-				7
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	Y	-0-				7
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-				7
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	1	76	2	Y	-0-				7

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059			
10	1736 X	1501	-0-	-235	-0-	441	1	1060	2	N	-0-				-0-
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	433	1	1310	2	N	-0-				-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	453	1	1341	2	N	-0-				-0-
01	1581 X	1541	-0-	-40	-0-	428	1	1113	2	N	-0-				-0-
02	1624 X	1059	-0-	-565	-0-	392	1	667	2	N	-0-				-0-
03	1798 X	1371	-0-	-427	-0-	402	1	969	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	212166	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3724 - 3915			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	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			
10	4309 X	3722	-0-	-587	-0-	319	1	3403	2	N	-0-				54
11	4170 X	3637	-0-	-533	-0-	220	1	3417	2	N	-0-				54
12	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	244	1	3480	2	N	-0-				54
01	4154 X	3076	-0-	-1078	-0-	208	1	2868	2	N	-0-				54
02	3388 X	2883	-0-	-505	-0-	55	1	2828	2	N	-0-				54
03	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	232	1	3162	2	N	-0-				54

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD													
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789																		
O'CONNOR RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212451	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3838 - 3880										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	651 X	565	-0-	-86	-0-	-0-	48	1	517	2	N	-0-					-0-					
11	630 X	568	-0-	-62	-0-	-0-	34	1	534	2	N	-0-					-0-					
12	620 X	365	-0-	-255	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-					
01	589 X	549	-0-	-40	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-					
02	532 X	512	-0-	-20	-0-	-0-	10	1	502	2	N	-0-					-0-					
*03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-					-0-					
O'CONNOR RANCH													WELL #:	27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556
10	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2199	2	N	-0-					-0-					
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1958	2	N	-0-					-0-					
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	997	2	N	-0-					-0-					
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	1932 N	442	-0-	-1490	-0-	-0-	8	1	434	2	N	-0-					-0-					
03	1054 N	34	-0-	-1020	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-					
O'CONNOR RANCH													WELL #:	24	RRCID ->	214399	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3715 - 3721
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
01	14B DENY	-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					
O'CONNOR RANCH													WELL #:	28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310
10	1302 X	1028	-0-	-274	-0-	-0-	88	1	940	2	N	-0-					-0-					
11	1260 X	1138	-0-	-122	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	-0-					-0-					
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-					
01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1690	2	N	-0-					-0-					
02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	N	-0-					-0-					
03	1333 X	995	-0-	-338	-0-	-0-	68	1	927	2	N	-0-					-0-					
O'CONNOR RANCH													WELL #:	33	RRCID ->	217874	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3278 - 3730
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	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-					

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
O'CONNOR RANCH "A" 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
566789
WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

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
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	38	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	34	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	36	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	50	1	70	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
O'CONNOR RANCH "A" 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
566789
WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			18
01	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	3	9	2	2	Y		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	3			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			21

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

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
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	2	Y	-0-			-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

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
10	806 X	717	-0-	-89	-0-	191	1	525	2	N	1			24
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
03	744 X	211	-0-	-533	-0-	88	1	123	2	N	-0-			32

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
O'CONNOR RANCH 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
566789
WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106

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
10	837 N	294	-0-	-543	-0-	39	1	255	2	N	-0-			80
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	94	1	440	2	N	-0-			80
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	77	1	314	2	N	-0-			80
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	167	1	888	2	N	-0-			80
02	504 N	379	-0-	-125	-0-	63	1	316	2	N	-0-			80
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	52	1	314	2	N	-0-			80

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12010 - 12058	
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
10		10044 X	8528	-0-	-1516	-0-	1133	1	7391	2	N	4	170
11		9720 X	8644	-0-	-1076	-0-	1520	1	7121	2	N	3	173
12		9517 X	8856	-0-	-661	-0-	1724	1	7062	2	N	64	237
01		9114 X	8425	-0-	-689	-0-	1325	1	7038	2	N	56	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

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432 - 14484	
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	96	1	629	2	N	-0-	27
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	143	1	670	2	N	-0-	27
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	100	1	412	2	N	-0-	27
01		713 N	482	-0-	-231	-0-	76	1	406	2	N	-0-	27
02		756 N	502	-0-	-254	-0-	83	1	419	2	N	-0-	27
03		527 N	493	-0-	-34	-0-	70	1	423	2	N	-0-	27

OAK ENERGY, LLC		WELL #:		617101	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12409 - 12736	
CLINTON				1									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLIVIA (7200)		WELL #:		67197 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN			
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC				003399									
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A-				7	RRCID ->	045685	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLIVIA (7500, UPPER)		WELL #:		67197 375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
TRAYLOR, MAUDE B.				25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7461 - 7474	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
03		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050121		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)			67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125										
KILROY-TIPTON			WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990			
10	2759	X	1064	-0-	-1695	-0-	195	1	869	2	Y	-0-	322
11	3240	X	322	-0-	-2918	-0-	75	1	247	2	Y	-0-	322
12	3348	X	41	-0-	-3307	-0-	30	1	11	2	Y	-0-	322
01	3348	X	125	-0-	-3223	-0-	15	1	110	2	Y	-0-	322
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	330
*03	T. A.		18	-0-	18	18	3	2	15	9	Y	14	152

TIPTON			WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 #	586	-0-	-189	-0-	93 1 62 9	216
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	80 1 57 9	96
12	682 #	569	-0-	-113	-0-	74 1 67 9	157
01	620 #	549	-0-	-71	-0-	72 1 65 9	216
02	560 #	484	-0-	-76	-0-	77 1 20 9	54
03	620 #	606	-0-	-14	-0-	78 1 90 9	136

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT

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	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PANNA MARIA (CARRIZO)		//CONT.//		68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BORDOVSKY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4014 - 4017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	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
10	248 #	-0-	-0-	-248	B	-1443		Y	25			42
11	240 #	-0-	-0-	-240	B	-1683		Y	21	37	1	26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683		Y	5	18	1	13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683		Y	14	12	1	15
*02	0 #	-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
POLLOK, C. T.				WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750 - 12159
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-			53
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-213		Y	27			80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213		Y	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213		Y	-0-			80
02	0 #	-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	17	340	3	134
							19	9				
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
10	6702 R	6702	-0-	-0-	B	-0-	6146	2	556	9	N	259
11	6497 R	6497	-0-	-0-	B	-0-	5971	2	526	9	N	198
12	6665 #	6497	-0-	-168	B	-168	6004	2	493	9	N	301
01	6696 #	5848	-0-	-848	B	-1016	5443	2	405	9	N	130
02	6076 #	3787	-0-	-2289	B	-3305	3492	2	295	9	N	221
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3305									
03	6727 #	6502	-0-	-225	B	-3530	5908	2	594	9	N	236

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: KARNES		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	258318	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11177	PERF.10830	- 10846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		434 #	464	-0-	30 B	-3080	368 2	96 9	N	87	169 1		103
11		390 #	505	-0-	115 B	-2965	2 1	384 2	N	108	173 1		38
							119 9						
12		434 #	478	-0-	44 B	-2921	2 1	364 2	N	102			140
							112 9						
01		465 #	285	-0-	-180 B	-3101	3 1	241 2	N	37			177
							41 9						
02		476 #	192	-0-	-284 B	-3385	1 1	163 2	N	25	175 1		27
							28 9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-2833						
03		527 #	113	-0-	-414 B	-966	1 1	111 2	N	1			28
							1 9						

GULFTEX ENERGY III, LP				338746									
LABUS, J. V.		WELL #:		3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784	- 10792	
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

10		2728 #	1501	-0-	-1227 B	-3593	1461 2	40 9	N	36			232
11		2640 #	2382	-0-	-258 B	-3851	2327 2	55 9	N	50			282
12		2697 #	2708	-0-	11 B	-3840	2640 3	68 9	N	62			344
01		2697 #	1964	-0-	-733 B	-4573	1947 3	17 9	N	15	128 1		231
02		2436 #	2101	-0-	-335 B	-4908	2046 3	55 9	N	50			281
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2553	CANCELLED UNDERAGE ->	-2355						
03		2697 #	2441	-0-	-256 B	-2809	2386 3	55 9	N	50			331

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
FOEGELLE G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10898	- 10930	
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

10		6727 #	6403	-0-	-324 B	-876	6251 2	152 9	N	138	174 1		171
11		6510 #	6083	-0-	-427 B	-1303	5896 2	187 9	N	170	178 1		163
12		6727 #	6844	-0-	117 B	-1186	6643 2	201 9	N	183	183 1		163
01		6727 #	6719	-0-	-8 B	-1194	6509 2	210 9	N	191	181 1		173
02		5796 #	5847	-0-	51 B	-1143	5632 2	215 9	N	195	171 1		197
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-759	CANCELLED UNDERAGE ->	-384						
03		6851 #	4891	-0-	-1960 B	-2719	4778 2	113 9	N	103	181 1		119

PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10970	- 10976	
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

10		3317 #	732	-0-	-2585 B	-12802	685 2	47 9	N	43			110
11		3120 #	52	-0-	-3068 B	-15870	52 2		N	-0-			110
12		3224 #	41	-0-	-3183 B	-19053	35 2	6 9	N	5	2 8		113
01		2666 #	258	-0-	-2408 B	-21461	129 2	129 9	N	117	3 8		227
02		1456 #	32	-0-	-1424 B	-22885	19 2	13 9	N	12			239
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-16713	CANCELLED UNDERAGE ->	-6172						
03		744 #	104	-0-	-640 B	-17353	94 2	10 9	N	9			248

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100									
PUSTEJOVSKY		WELL #:		1	RRCID ->	130286	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10764	- 10802	
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

10		124 #	221	-0-	97 B	-11634	221 2		N	-0-			80
11		210 #	264	-0-	54 B	-11580	264 2		N	-0-			80
12		217 #	220	-0-	3 B	-11577	220 2		N	-0-			80
01		217 #	269	-0-	52 B	-11525	269 2		N	-0-			80
02		196 #	216	-0-	20 B	-11505	216 2		N	-0-			80
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-11497						
03		279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-287			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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)		69022 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MAGNUM OPERATING, LLC		521542								
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266900		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		69029 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
STATE TRACT 85		WELL #: 2		RRCID -> 112399		COMPL. DATE 08/19/1984		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 8854		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE TRACT 86		WELL #: 1		RRCID -> 168365		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984			
10	12338 X	10892	-0-	-1446	-0-	21 1	10609 3	N	238	238 0	-0-
						262 9					
11	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	21 1	13074 3	N	317	317 0	-0-
						349 9					
12	13485 X	10962	-0-	-2523	-0-	263 1	10383 3	N	287	287 0	-0-
						316 9					
01	13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	305 1	11663 3	N	273	273 0	-0-
						300 9					
02	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	189 1	7106 3	N	185	185 0	-0-
						204 9					
*03	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	326 1	11386 3	N	317	317 0	-0-
						349 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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	42950 R	42950	-0-	-0-	-0-	309 1	41736 3	N	823	823 0		-0-	
11	39469 R	39469	-0-	-0-	-0-	905 9	38255 3	N	813	813 0		-0-	
12	48856	34808	-0-	-14048	-0-	320 1	33580 3	N	815	815 0		-0-	
01	48856	33390	-0-	-15466	-0-	894 9	32349 3	N	665	665 0		-0-	
02	DLQ G-10	16753	-0-	16753	16753	309 1	16154 3	N	370	370 0		-0-	
*03	33236	21938	-0-	-11298	5455	732 9	21331 3	N	251	251 0		-0-	
						331 1							
						276 9							

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
STATE TRACT 89													
WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PAPALOTE (4600)													
WESTERN OIL FIELDS, INC.													
OREILLY, ELLA													
WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PAPALOTE (5200)													
SPINDLETOP DRILLING CO.													
HYNES, J.													
WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HYNES, J. A.													
WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1217	2	17	9	N	15	15	1		-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-				-0-
12	1209 N	952	-0-	-0-	B	-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-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	2488	-0-	-0-	B	-0-	2454	2	34	9	N	31	31	1		-0-
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-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14327 - 14359

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

PATTESON RANCH (10,750) 69690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 PATTESON, JESSE W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091803 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 12584 PERF. 10730 - 10750

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

PATTESON 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	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12											

PAWNEE (EDWARDS)		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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	2666 X	2353	-0-	-313	B	-0-	182	1	2171	3	N	-0-
11	2580 X	2546	-0-	-34	B	-0-	217	1	2329	3	N	-0-
12	2666 X	2534	-0-	-132	B	-0-	220	1	2314	3	N	-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2197	3	N	-0-
02	2380 X	1974	-0-	-406	B	-0-	163	1	1811	3	N	-0-
03	2635 X	2064	-0-	-571	B	-0-	184	1	1880	3	N	-0-

GORDON, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875		
10	14911 X	9384	-0-	-5527	B	-0-	417	1	8967	3	N	-0-
11	9030 X	8439	-0-	-591	B	-0-	415	1	8024	3	N	-0-
12	9858 X	8014	-0-	-1844	B	-0-	458	1	7556	3	N	-0-
01	9858 X	7634	-0-	-2224	B	-0-	388	1	7246	3	N	-0-
02	8316 X	7065	-0-	-1251	B	-0-	373	1	6692	3	N	-0-
03	9207 X	8026	-0-	-1181	B	-0-	381	1	7645	3	N	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821		
10	10292 X	9381	-0-	-911	B	-0-	726	1	8655	3	N	-0-
11	9450 X	7998	-0-	-1452	B	-0-	682	1	7316	3	N	-0-
12	8990 X	8177	-0-	-813	B	-0-	711	1	7466	3	N	-0-
01	9393 X	8593	-0-	-800	B	-0-	798	1	7795	3	N	-0-
02	8484 X	7899	-0-	-585	B	-0-	651	1	7248	3	N	-0-
03	9393 X	8224	-0-	-1169	B	-0-	732	1	7492	3	N	-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277		
10	4061 X	3220	-0-	-841	B	-0-	304	1	2916	3	N	-0-
11	3930 X	3710	-0-	-220	B	-0-	284	1	3426	3	N	-0-
12	4224 X	4224	-0-	-0-	B	-0-	380	1	3844	3	N	-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	B	-0-	285	1	3760	3	N	-0-
02	3472 X	3377	-0-	-95	B	-0-	262	1	3115	3	N	-0-
03	4216 X	3409	-0-	-807	B	-0-	327	1	3082	3	N	-0-

LEPPARD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13620 - 17264		
10	17161 X	5882	-0-	-11279	B	-0-	556	1	5326	3	N	-0-
11	5308 X	5308	-0-	-0-	B	-0-	406	1	4902	3	N	-0-
12	6094 X	6094	-0-	-0-	B	-0-	548	1	5546	3	N	-0-
01	5890 X	4919	-0-	-971	B	-0-	347	1	4572	3	N	-0-
02	5320 X	4285	-0-	-1035	B	-0-	332	1	3953	3	N	-0-
03	6107 X	5275	-0-	-832	B	-0-	506	1	4769	3	N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1922 X	181	-0-	-1741 B	-0-		17	1	164	3	N	-0-		-0-
11		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-						N	-0-		-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-						N	-0-		-0-
01		2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-		195	1	2566	3	N	-0-		-0-
02		448 X	439	-0-	-9 B	-0-		34	1	405	3	N	-0-		-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186 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															
10		8881 X	8881	-0-	-0- B	-0-		252	1	8629	3	N	-0-		-0-
11		8167 X	8167	-0-	-0- B	-0-		232	1	7935	3	N	-0-		-0-
12		7471 X	7065	-0-	-406 B	-0-		231	1	6834	3	N	-0-		-0-
01		7471 X	6198	-0-	-1273 B	-0-		206	1	5992	3	N	-0-		-0-
02		8008 X	6111	-0-	-1897 B	-0-		173	1	5938	3	N	-0-		-0-
03		8866 X	6625	-0-	-2241 B	-0-		173	1	6452	3	N	-0-		-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737															
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-		7	1	68	3	N	-0-		-0-
02		T. A.	230	-0-	230 B	-0-	230	16	1	214	3	N	-0-		-0-
03		T. A.	207	-0-	207 B	-0-	437	12	1	195	3	N	-0-		-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637															
10		4557 X	4224	-0-	-333 B	-0-		327	1	3897	3	N	-0-		-0-
11		4830 X	4222	-0-	-608 B	-0-		360	1	3862	3	N	-0-		-0-
12		4991 X	4375	-0-	-616 B	-0-		380	1	3995	3	N	-0-		-0-
01		4991 X	4250	-0-	-741 B	-0-		395	1	3855	3	N	-0-		-0-
02		4228 X	4103	-0-	-125 B	-0-		338	1	3765	3	N	-0-		-0-
03		4371 X	3920	-0-	-451 B	-0-		349	1	3571	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592															
10		24025 X	15651	-0-	-8374 B	-0-		1212	1	14439	3	N	-0-		-0-
11		23250 X	13719	-0-	-9531 B	-0-		1170	1	12549	3	N	-0-		-0-
12		24025 X	14907	-0-	-9118 B	-0-		1296	1	13611	3	N	-0-		-0-
01		16089 X	11509	-0-	-4580 B	-0-		1069	1	10440	3	N	-0-		-0-
02		14140 X	9392	-0-	-4748 B	-0-		774	1	8618	3	N	-0-		-0-
03		15655 X	8901	-0-	-6754 B	-0-		792	1	8109	3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368															
10		7285 X	6668	-0-	-617 B	-0-		189	1	6479	3	N	-0-		-0-
11		8204 X	8204	-0-	-0- B	-0-		233	1	7971	3	N	-0-		-0-
12		8100 X	8100	-0-	-0- B	-0-		265	1	7835	3	N	-0-		-0-
01		7285 X	6827	-0-	-458 B	-0-		227	1	6600	3	N	-0-		-0-
02		7420 X	5944	-0-	-1476 B	-0-		169	1	5775	3	N	-0-		-0-
03		8215 X	6609	-0-	-1606 B	-0-		172	1	6437	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706															
10		1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-		130	1	1546	3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1601	-0-	-49 B	-0-		137	1	1464	3	N	-0-		-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-		154	1	1618	3	N	-0-		-0-
01		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-		160	1	1561	3	N	-0-		-0-
02		1484 N	1419	-0-	-65 B	-0-		117	1	1302	3	N	-0-		-0-
03		1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-		140	1	1428	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	57	1	676	3	N	-0-			-0-
11		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	68	1	733	3	N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	80	1	841	3	N	-0-			-0-
01		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	80	1	780	3	N	-0-			-0-
02		756 N	750	-0-	-6 B	-0-	62	1	688	3	N	-0-			-0-
03		930 N	783	-0-	-147 B	-0-	70	1	713	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716															
10		806 N	777	-0-	-29 B	-0-	60	1	717	3	N	-0-			-0-
11		810 N	629	-0-	-181 B	-0-	54	1	575	3	N	-0-			-0-
12		961 N	597	-0-	-364 B	-0-	52	1	545	3	N	-0-			-0-
01		775 N	420	-0-	-355 B	-0-	39	1	381	3	N	-0-			-0-
02		588 N	532	-0-	-56 B	-0-	44	1	488	3	N	-0-			-0-
03		589 N	151	-0-	-438 B	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071															
10		9424 X	8875	-0-	-549 B	-0-	395	1	8480	3	N	-0-			-0-
11		8880 X	8436	-0-	-444 B	-0-	415	1	8021	3	N	-0-			-0-
12		9176 X	7905	-0-	-1271 B	-0-	452	1	7453	3	N	-0-			-0-
01		9301 X	9301	-0-	-0- B	-0-	473	1	8828	3	N	-0-			-0-
02		8008 X	7328	-0-	-680 B	-0-	387	1	6941	3	N	-0-			-0-
*03		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	436	1	8762	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221															
10		5239 X	4546	-0-	-693 B	-0-	205	1	4341	3	N	-0-			-0-
11		4860 X	4260	-0-	-600 B	-0-	190	1	4070	3	N	-0-			-0-
12		4929 X	4177	-0-	-752 B	-0-	213	1	3964	3	N	-0-			-0-
01		4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	244	1	4566	3	N	-0-			-0-
02		5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	287	1	4737	3	N	-0-			-0-
*03		6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	345	1	5738	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849															
10		9486 X	5329	-0-	-4157 B	-0-	240	1	5089	3	N	-0-			-0-
11		8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-	389	1	8321	3	N	-0-			-0-
12		8804 X	8475	-0-	-329 B	-0-	433	1	8042	3	N	-0-			-0-
01		8804 X	8527	-0-	-277 B	-0-	433	1	8094	3	N	-0-			-0-
02		7837 X	7837	-0-	-0- B	-0-	448	1	7389	3	N	-0-			-0-
*03		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	538	1	8953	3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882															
10		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
12		155 N	22	-0-	-133 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
*03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841															
10		8463 X	8400	-0-	-63 B	-0-	650	1	7750	3	N	-0-			-0-
11		8310 X	2979	-0-	-5331 B	-0-	254	1	2725	3	N	-0-			-0-
12		8587 X	70	-0-	-8517 B	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
01		8587 X	40	-0-	-8547 B	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02		7728 X	303	-0-	-7425 B	-0-	25	1	278	3	N	-0-			-0-
*03		9347 X	9347	-0-	-0- B	-0-	832	1	8515	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	4	1	134	3	N	-0-		-0-	
11		180 N	136	-0-	-44 B	-0-	4	1	132	3	N	-0-		-0-	
12		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-		-0-	
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	-0-		-0-	
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-		-0-	
*03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-		-0-	

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000															
10		5921 X	5755	-0-	-166 B	-0-	547	1	5208	3	N	-0-		-0-	
11		5580 X	5289	-0-	-291 B	-0-	476	1	4813	3	N	-0-		-0-	
12		5766 X	5426	-0-	-340 B	-0-	575	1	4851	3	N	-0-		-0-	
01		5766 X	5188	-0-	-578 B	-0-	497	1	4691	3	N	-0-		-0-	
02		5208 X	4903	-0-	-305 B	-0-	335	1	4568	3	N	-0-		-0-	
03		5766 X	5262	-0-	-504 B	-0-	303	1	4959	3	N	-0-		-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028															
10		5642 X	4299	-0-	-1343 B	-0-	408	1	3891	3	N	-0-		-0-	
11		5460 X	5276	-0-	-184 B	-0-	475	1	4801	3	N	-0-		-0-	
12		5487 X	5286	-0-	-201 B	-0-	560	1	4726	3	N	-0-		-0-	
01		5487 X	5079	-0-	-408 B	-0-	486	1	4593	3	N	-0-		-0-	
02		4928 X	4010	-0-	-918 B	-0-	274	1	3736	3	N	-0-		-0-	
03		5456 X	4855	-0-	-601 B	-0-	279	1	4576	3	N	-0-		-0-	

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693															
10		7662 X	7662	-0-	-0- B	-0-	185	1	7477	3	N	-0-		-0-	
11		7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	190	1	7563	3	N	-0-		-0-	
12		8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	188	1	7990	3	N	-0-		-0-	
01		7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-	170	1	7568	3	N	-0-		-0-	
02		8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	169	1	8290	3	N	-0-		-0-	
*03		8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-	170	1	8188	3	N	-0-		-0-	

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															
10		5084 X	4596	-0-	-488 B	-0-	204	1	4392	3	N	-0-		-0-	
11		4620 X	4451	-0-	-169 B	-0-	219	1	4232	3	N	-0-		-0-	
12		4774 X	4414	-0-	-360 B	-0-	252	1	4162	3	N	-0-		-0-	
01		4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	214	1	3991	3	N	-0-		-0-	
02		4228 X	3492	-0-	-736 B	-0-	184	1	3308	3	N	-0-		-0-	
03		4588 X	3947	-0-	-641 B	-0-	187	1	3760	3	N	-0-		-0-	

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667															
10		32899 X	32899	-0-	-0- B	-0-	2547	1	30352	3	N	-0-		-0-	
11		31133 X	31133	-0-	-0- B	-0-	2656	1	28477	3	N	-0-		-0-	
12		32193 X	32193	-0-	-0- B	-0-	2799	1	29394	3	N	-0-		-0-	
01		32891 X	28992	-0-	-3899 B	-0-	2694	1	26298	3	N	-0-		-0-	
02		29708 X	24464	-0-	-5244 B	-0-	2015	1	22449	3	N	-0-		-0-	
03		32891 X	29949	-0-	-2942 B	-0-	2665	1	27284	3	N	-0-		-0-	

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833															
10		5487 X	4811	-0-	-676 B	-0-	116	1	4695	3	N	-0-		-0-	
11		5040 X	4628	-0-	-412 B	-0-	114	1	4514	3	N	-0-		-0-	
12		5084 X	4960	-0-	-124 B	-0-	114	1	4846	3	N	-0-		-0-	
01		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	113	1	5021	3	N	-0-		-0-	
02		5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	101	1	4951	3	N	-0-		-0-	
03		4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-	99	1	4746	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 #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	17608 X	15227	-0-	-2381 B	-0-	677	1	14550	3	N	-0-	-0-
11	16650 X	14183	-0-	-2467 B	-0-	697	1	13486	3	N	-0-	-0-
12	15965 X	14241	-0-	-1724 B	-0-	814	1	13427	3	N	-0-	-0-
01	15810 X	13858	-0-	-1952 B	-0-	705	1	13153	3	N	-0-	-0-
02	13832 X	13044	-0-	-788 B	-0-	689	1	12355	3	N	-0-	-0-
03	15221 X	13365	-0-	-1856 B	-0-	634	1	12731	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699												
10	6975 X	5138	-0-	-1837 B	-0-	398	1	4740	3	N	-0-	-0-
11	6750 X	6694	-0-	-56 B	-0-	571	1	6123	3	N	-0-	-0-
12	6975 X	6506	-0-	-469 B	-0-	566	1	5940	3	N	-0-	-0-
01	6448 X	6151	-0-	-297 B	-0-	572	1	5579	3	N	-0-	-0-
02	6244 X	5412	-0-	-832 B	-0-	446	1	4966	3	N	-0-	-0-
03	6913 X	6001	-0-	-912 B	-0-	534	1	5467	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652												
10	12183 X	10647	-0-	-1536 B	-0-	302	1	10345	3	N	-0-	-0-
11	11280 X	9897	-0-	-1383 B	-0-	281	1	9616	3	N	-0-	-0-
12	11563 X	10697	-0-	-866 B	-0-	350	1	10347	3	N	-0-	-0-
01	11563 X	11448	-0-	-115 B	-0-	381	1	11067	3	N	-0-	-0-
02	9940 X	9837	-0-	-103 B	-0-	279	1	9558	3	N	-0-	-0-
*03	10798 X	10798	-0-	-0- B	-0-	281	1	10517	3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636												
10	1147 N	1021	-0-	-126 B	-0-	97	1	924	3	N	-0-	-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	110	1	1106	3	N	-0-	-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	146	1	1231	3	N	-0-	-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	133	1	1256	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	1029	-0-	-119 B	-0-	70	1	959	3	N	-0-	-0-
03	1271 N	1083	-0-	-188 B	-0-	62	1	1021	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039												
10	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	485	1	4619	3	N	-0-	-0-
11	5190 X	4872	-0-	-318 B	-0-	439	1	4433	3	N	-0-	-0-
12	5363 X	4877	-0-	-486 B	-0-	517	1	4360	3	N	-0-	-0-
01	5363 X	4432	-0-	-931 B	-0-	424	1	4008	3	N	-0-	-0-
02	4620 X	3749	-0-	-871 B	-0-	256	1	3493	3	N	-0-	-0-
03	5115 X	4333	-0-	-782 B	-0-	249	1	4084	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045												
10	14012 X	10573	-0-	-3439 B	-0-	476	1	10097	3	N	-0-	-0-
11	13560 X	11445	-0-	-2115 B	-0-	511	1	10934	3	N	-0-	-0-
12	13733 X	11783	-0-	-1950 B	-0-	602	1	11181	3	N	-0-	-0-
01	13733 X	11348	-0-	-2385 B	-0-	576	1	10772	3	N	-0-	-0-
02	11284 X	10266	-0-	-1018 B	-0-	587	1	9679	3	N	-0-	-0-
03	11842 X	11202	-0-	-640 B	-0-	635	1	10567	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652												
10	7409 X	7174	-0-	-235 B	-0-	323	1	6851	3	N	-0-	-0-
11	7208 X	7208	-0-	-0- B	-0-	322	1	6886	3	N	-0-	-0-
12	6918 X	6918	-0-	-0- B	-0-	353	1	6565	3	N	-0-	-0-
01	7161 X	7026	-0-	-135 B	-0-	357	1	6669	3	N	-0-	-0-
02	6720 X	6467	-0-	-253 B	-0-	370	1	6097	3	N	-0-	-0-
03	7440 X	6677	-0-	-763 B	-0-	379	1	6298	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	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

10		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	207 1	1970 3	N	-0-			-0-
11		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	214 1	2165 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	2049	-0-	-214 B	-0-	217 1	1832 3	N	-0-			-0-
01		2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	196 1	1851 3	N	-0-			-0-
02		2212 X	1655	-0-	-557 B	-0-	113 1	1542 3	N	-0-			-0-
03		2449 X	2002	-0-	-447 B	-0-	115 1	1887 3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753													
10		4929 X	4803	-0-	-126 B	-0-	456 1	4347 3	N	-0-			-0-
11		4770 X	4589	-0-	-181 B	-0-	413 1	4176 3	N	-0-			-0-
12		4867 X	4418	-0-	-449 B	-0-	468 1	3950 3	N	-0-			-0-
01		4867 X	4402	-0-	-465 B	-0-	421 1	3981 3	N	-0-			-0-
02		4340 X	4087	-0-	-253 B	-0-	279 1	3808 3	N	-0-			-0-
03		4805 X	4462	-0-	-343 B	-0-	257 1	4205 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		4371 X	4026	-0-	-345 B	-0-	382 1	3644 3	N	-0-			-0-
11		4230 X	3901	-0-	-329 B	-0-	351 1	3550 3	N	-0-			-0-
12		4371 X	4066	-0-	-305 B	-0-	431 1	3635 3	N	-0-			-0-
01		4309 X	4101	-0-	-208 B	-0-	393 1	3708 3	N	-0-			-0-
02		3836 X	3727	-0-	-109 B	-0-	254 1	3473 3	N	-0-			-0-
*03		4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	234 1	3837 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515													
10		10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	461 1	9781 3	N	-0-			-0-
11		7836 X	7836	-0-	-0- B	-0-	350 1	7486 3	N	-0-			-0-
12		7751 X	7751	-0-	-0- B	-0-	396 1	7355 3	N	-0-			-0-
01		10230 X	7326	-0-	-2904 B	-0-	372 1	6954 3	N	-0-			-0-
02		9240 X	6353	-0-	-2887 B	-0-	363 1	5990 3	N	-0-			-0-
03		10230 X	7496	-0-	-2734 B	-0-	425 1	7071 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920													
10		2821 X	2012	-0-	-809 B	-0-	257 1	1755 3	N	-0-			-0-
11		2730 X	941	-0-	-1789 B	-0-	45 1	896 3	N	-0-			-0-
12		2511 X	1788	-0-	-723 B	-0-	108 1	1680 3	N	-0-			-0-
01		2294 X	1801	-0-	-493 B	-0-	121 1	1680 3	N	-0-			-0-
02		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	178 1	1448 3	N	-0-			-0-
*03		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	148 1	1952 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275													
10		14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	667 1	14326 3	N	-0-			-0-
11		12870 X	11945	-0-	-925 B	-0-	587 1	11358 3	N	-0-			-0-
12		13299 X	10173	-0-	-3126 B	-0-	582 1	9591 3	N	-0-			-0-
01		14198 X	11707	-0-	-2491 B	-0-	596 1	11111 3	N	-0-			-0-
02		13552 X	11497	-0-	-2055 B	-0-	607 1	10890 3	N	-0-			-0-
03		15004 X	10824	-0-	-4180 B	-0-	513 1	10311 3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685													
10		1395 N	140	-0-	-1255 B	-0-	11 1	129 3	N	-0-			-0-
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-

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		1153	-0-	1153 B	1153	91	1	1062	3	N	-0-			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
10	11749	X	8585	-0-	-3164 B	-0-	387	1	8198	3	N	-0-			-0-
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-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093															
10	5425	X	3590	-0-	-1835 B	-0-	191	1	3399	3	N	-0-			-0-
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-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957															
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	47	1	1001	3	N	-0-			-0-
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-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525															
10	899	X	19	-0-	-880 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
10	3875	X	3620	-0-	-255 B	-0-	163	1	3457	3	N	-0-			-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	156	1	3342	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	3585	-0-	-11 B	-0-	183	1	3402	3	N	-0-			-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	188	1	3515	3	N	-0-			-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	193	1	3185	3	N	-0-			-0-
*03	3783	X	3783	-0-	-0- B	-0-	215	1	3568	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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9238 X	4823	-0-	-4415 B	-0-	137 1	4686 3	N	-0-			-0-
11	8940 X	6961	-0-	-1979 B	-0-	198 1	6763 3	N	-0-			-0-
12	7409 X	5994	-0-	-1415 B	-0-	196 1	5798 3	N	-0-			-0-
01	5642 X	4547	-0-	-1095 B	-0-	151 1	4396 3	N	-0-			-0-
02	5936 X	4582	-0-	-1354 B	-0-	130 1	4452 3	N	-0-			-0-
*03	11839 X	11839	-0-	-0- B	-0-	308 1	11531 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
10	13547 X	12868	-0-	-679 B	-0-	366 1	12502 3	N	-0-			-0-
11	13110 X	11356	-0-	-1754 B	-0-	323 1	11033 3	N	-0-			-0-
12	12896 X	10706	-0-	-2190 B	-0-	350 1	10356 3	N	-0-			-0-
01	12896 X	11839	-0-	-1057 B	-0-	394 1	11445 3	N	-0-			-0-
02	11983 X	11983	-0-	-0- B	-0-	340 1	11643 3	N	-0-			-0-
*03	12719 X	12719	-0-	-0- B	-0-	331 1	12388 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853												
10	4464 X	4050	-0-	-414 B	-0-	4050 3		N	-0-			-0-
11	4140 X	3810	-0-	-330 B	-0-	3810 3		N	-0-			-0-
12	4340 X	3855	-0-	-485 B	-0-	3855 3		N	-0-			-0-
01	4340 X	4044	-0-	-296 B	-0-	4044 3		N	-0-			-0-
02	3640 X	3593	-0-	-47 B	-0-	3593 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3798	-0-	-232 B	-0-	3798 3		N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400												
10	1612 X	772	-0-	-840 B	-0-	89 1	683 3	N	-0-			-0-
11	1320 X	675	-0-	-645 B	-0-	86 1	589 3	N	-0-			-0-
12	868 N	677	-0-	-191 B	-0-	87 1	590 3	N	-0-			-0-
01	775 N	689	-0-	-86 B	-0-	94 1	595 3	N	-0-			-0-
02	644 N	401	-0-	-243 B	-0-	64 1	337 3	N	-0-			-0-
*03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	125 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												
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	83 1	636 3	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	84 1	574 3	N	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	162 1	1100 3	N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	175 1	1102 3	N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	199 1	1049 3	N	-0-			-0-
03	1271 N	884	-0-	-387 B	-0-	138 1	746 3	N	-0-			-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227												
10	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	59 1	1249 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1017	-0-	-483 B	-0-	45 1	972 3	N	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	69 1	1289 3	N	-0-			-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	90 1	1690 3	N	-0-			-0-
02	1506 X	1506	-0-	-0- B	-0-	86 1	1420 3	N	-0-			-0-
*03	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	105 1	1739 3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454												
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	72 1	1280 3	N	-0-			-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	83 1	1440 3	N	-0-			-0-
12	5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	231 1	4971 3	N	-0-			-0-
01	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	446 1	4948 3	N	-0-			-0-
02	5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	316 1	4905 3	N	-0-			-0-
*03	7920 X	7920	-0-	-0- B	-0-	452 1	7468 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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		2325 N	2193	-0-	-132 B	-0-			280 1	1913 3	N	-0-		-0-
11		2250 N	1184	-0-	-1066 B	-0-			56 1	1128 3	N	-0-		-0-
12		2325 N	1354	-0-	-971 B	-0-			82 1	1272 3	N	-0-		-0-
01		2201 N	817	-0-	-1384 B	-0-			55 1	762 3	N	-0-		-0-
02		2632 X	421	-0-	-2211 B	-0-			46 1	375 3	N	-0-		-0-
03		2201 X	414	-0-	-1787 B	-0-			29 1	385 3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980														
10		3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-			141 1	2990 3	N	-0-		-0-
11		2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-			133 1	2843 3	N	-0-		-0-
12		2480 X	2392	-0-	-88 B	-0-			122 1	2270 3	N	-0-		-0-
01		2480 X	683	-0-	-1797 B	-0-			35 1	648 3	N	-0-		-0-
02		2828 X	293	-0-	-2535 B	-0-			17 1	276 3	N	-0-		-0-
03		3131 X	289	-0-	-2842 B	-0-			16 1	273 3	N	-0-		-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425														
10		10819 X	8244	-0-	-2575 B	-0-			371 1	7873 3	N	-0-		-0-
11		8524 X	8524	-0-	-0- B	-0-			380 1	8144 3	N	-0-		-0-
12		10230 X	8721	-0-	-1509 B	-0-			445 1	8276 3	N	-0-		-0-
01		10230 X	8270	-0-	-1960 B	-0-			420 1	7850 3	N	-0-		-0-
02		8260 X	6233	-0-	-2027 B	-0-			357 1	5876 3	N	-0-		-0-
03		8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-			407 1	6767 3	N	-0-		-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588														
10		2263 X	1563	-0-	-700 B	-0-			199 1	1364 3	N	-0-		-0-
11		15223 X	15223	-0-	-0- B	-0-			724 1	14499 3	N	-0-		-0-
12		9203 X	9203	-0-	-0- B	-0-			557 1	8646 3	N	-0-		-0-
01		8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-			542 1	7519 3	N	-0-		-0-
02		12488 X	3401	-0-	-9087 B	-0-			372 1	3029 3	N	-0-		-0-
03		13826 X	7319	-0-	-6507 B	-0-			515 1	6804 3	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595														
10		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-		-0-
11		2280 X	1	-0-	-2279 B	-0-			1 3		N	-0-		-0-
12		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-		-0-
01		1240 X	848	-0-	-392 B	-0-			81 1	767 3	N	-0-		-0-
02		T. A.	8131	-0-	8131 B	8131			555 1	7576 3	N	-0-		-0-
03		T. A.	5916	-0-	5916 B	14047			340 1	5576 3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629														
10		5549 X	2159	-0-	-3390 B	-0-			204 1	1955 3	N	-0-		-0-
11		5370 X	3203	-0-	-2167 B	-0-			245 1	2958 3	N	-0-		-0-
12		5549 X	2709	-0-	-2840 B	-0-			243 1	2466 3	N	-0-		-0-
01		5270 X	2817	-0-	-2453 B	-0-			199 1	2618 3	N	-0-		-0-
02		6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-			536 1	6373 3	N	-0-		-0-
*03		4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-			389 1	3665 3	N	-0-		-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014														
10		8308 X	6822	-0-	-1486 B	-0-			307 1	6515 3	N	-0-		-0-
11		6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-			312 1	6673 3	N	-0-		-0-
12		7285 X	5853	-0-	-1432 B	-0-			299 1	5554 3	N	-0-		-0-
01		7285 X	6662	-0-	-623 B	-0-			338 1	6324 3	N	-0-		-0-
02		5684 X	5527	-0-	-157 B	-0-			316 1	5211 3	N	-0-		-0-
*03		6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-			384 1	6388 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.	13560 - 15866
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	BALANCE
10	1333 N	1122	-0-	-211 B	-0-		107 1	1015 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1068	-0-	-102 B	-0-		96 1	972 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-		110 1	926 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-		101 1	954 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	991	-0-	-17 B	-0-		68 1	923 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-		55 1	902 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.	13349 - 16708
10	11935 X	6898	-0-	-5037 B	-0-		196 1	6702 3	N	-0-		-0-
11	11550 X	6797	-0-	-4753 B	-0-		193 1	6604 3	N	-0-		-0-
12	9362 X	5921	-0-	-3441 B	-0-		194 1	5727 3	N	-0-		-0-
01	10161 X	10161	-0-	-0- B	-0-		338 1	9823 3	N	-0-		-0-
02	12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-		364 1	12465 3	N	-0-		-0-
*03	11564 X	11564	-0-	-0- B	-0-		301 1	11263 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GU		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.	13493 - 16378
10	33294 X	31110	-0-	-2184 B	-0-		752 1	30358 3	N	-0-		-0-
11	32340 X	32140	-0-	-200 B	-0-		789 1	31351 3	N	-0-		-0-
12	33418 X	30300	-0-	-3118 B	-0-		696 1	29604 3	N	-0-		-0-
01	33418 X	29159	-0-	-4259 B	-0-		641 1	28518 3	N	-0-		-0-
02	30170 X	30170	-0-	-0- B	-0-		603 1	29567 3	N	-0-		-0-
03	32364 X	32166	-0-	-198 B	-0-		656 1	31510 3	N	-0-		-0-

MANSKER RANCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	220285	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13944	PERF.	13808 - 16540
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	4743 X	4374	-0-	-369 B	-0-		197 1	4177 3	N	-0-		-0-
11	4800 X	4149	-0-	-651 B	-0-		185 1	3964 3	N	-0-		-0-
12	4960 X	4107	-0-	-853 B	-0-		210 1	3897 3	N	-0-		-0-
01	4960 X	4439	-0-	-521 B	-0-		225 1	4214 3	N	-0-		-0-
02	4172 X	4005	-0-	-167 B	-0-		229 1	3776 3	N	-0-		-0-
03	4371 X	4300	-0-	-71 B	-0-		244 1	4056 3	N	-0-		-0-

LEPPARD GU		WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.	13507 - 16797
10	4247 X	3752	-0-	-495 B	-0-		107 1	3645 3	N	-0-		-0-
11	3930 X	3686	-0-	-244 B	-0-		105 1	3581 3	N	-0-		-0-
12	3999 X	3788	-0-	-211 B	-0-		124 1	3664 3	N	-0-		-0-
01	3906 X	3618	-0-	-288 B	-0-		120 1	3498 3	N	-0-		-0-
02	3444 X	3131	-0-	-313 B	-0-		89 1	3042 3	N	-0-		-0-
03	3813 X	3559	-0-	-254 B	-0-		93 1	3466 3	N	-0-		-0-

TURNER GU		WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	13570 - 13590
10	7068 X	3019	-0-	-4049 B	-0-		136 1	2883 3	N	-0-		-0-
11	6420 X	4188	-0-	-2232 B	-0-		187 1	4001 3	N	-0-		-0-
12	6634 X	3121	-0-	-3513 B	-0-		159 1	2962 3	N	-0-		-0-
01	7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-		397 1	7428 3	N	-0-		-0-
02	4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-		265 1	4373 3	N	-0-		-0-
*03	6250 X	6250	-0-	-0- B	-0-		354 1	5896 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14467 X	14467	-0-	-0- B	-0-	643	1	13824	3	N	-0-			-0-
11		13290 X	12579	-0-	-711 B	-0-	618	1	11961	3	N	-0-			-0-
12		13733 X	12759	-0-	-974 B	-0-	730	1	12029	3	N	-0-			-0-
01		14477 X	12499	-0-	-1978 B	-0-	636	1	11863	3	N	-0-			-0-
02		11928 X	10047	-0-	-1881 B	-0-	531	1	9516	3	N	-0-			-0-
03		13206 X	10919	-0-	-2287 B	-0-	518	1	10401	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
10		6076 X	4995	-0-	-1081 B	-0-	225	1	4770	3	N	-0-			-0-
11		5670 X	4653	-0-	-1017 B	-0-	208	1	4445	3	N	-0-			-0-
12		5549 X	4612	-0-	-937 B	-0-	236	1	4376	3	N	-0-			-0-
01		5239 X	4445	-0-	-794 B	-0-	226	1	4219	3	N	-0-			-0-
02		4480 X	3824	-0-	-656 B	-0-	219	1	3605	3	N	-0-			-0-
03		4960 X	4056	-0-	-904 B	-0-	230	1	3826	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
10		6665 X	5758	-0-	-907 B	-0-	259	1	5499	3	N	-0-			-0-
11		8088 X	8088	-0-	-0- B	-0-	361	1	7727	3	N	-0-			-0-
12		6386 X	6229	-0-	-157 B	-0-	318	1	5911	3	N	-0-			-0-
01		6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-	285	1	5335	3	N	-0-			-0-
02		7280 X	4889	-0-	-2391 B	-0-	280	1	4609	3	N	-0-			-0-
03		8060 X	5377	-0-	-2683 B	-0-	305	1	5072	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768															
10		12493 X	10934	-0-	-1559 B	-0-	311	1	10623	3	N	-0-			-0-
11		12390 X	8780	-0-	-3610 B	-0-	250	1	8530	3	N	-0-			-0-
12		12803 X	8826	-0-	-3977 B	-0-	289	1	8537	3	N	-0-			-0-
01		12803 X	9782	-0-	-3021 B	-0-	325	1	9457	3	N	-0-			-0-
02		9884 X	8139	-0-	-1745 B	-0-	231	1	7908	3	N	-0-			-0-
03		10943 X	9285	-0-	-1658 B	-0-	242	1	9043	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635															
10		19406 X	18836	-0-	-570 B	-0-	455	1	18381	3	N	-0-			-0-
11		17370 X	17267	-0-	-103 B	-0-	424	1	16843	3	N	-0-			-0-
12		18017 X	18017	-0-	-0- B	-0-	414	1	17603	3	N	-0-			-0-
01		18848 X	16219	-0-	-2629 B	-0-	356	1	15863	3	N	-0-			-0-
02		17024 X	14280	-0-	-2744 B	-0-	285	1	13995	3	N	-0-			-0-
03		18848 X	16172	-0-	-2676 B	-0-	330	1	15842	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		14871 X	14871	-0-	-0- B	-0-	371	1	14500	3	N	-0-			-0-
11		13770 X	12709	-0-	-1061 B	-0-	313	1	12396	3	N	-0-			-0-
12		15159 X	13367	-0-	-1792 B	-0-	379	1	12988	3	N	-0-			-0-
01		15159 X	13957	-0-	-1202 B	-0-	394	1	13563	3	N	-0-			-0-
02		13692 X	11782	-0-	-1910 B	-0-	293	1	11489	3	N	-0-			-0-
03		14880 X	13171	-0-	-1709 B	-0-	295	1	12876	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	3999 X	3224	-0-	-775 B	-0-	172	1	3052	3	N	-0-	-0-
11	3690 X	2922	-0-	-768 B	-0-	159	1	2763	3	N	-0-	-0-
12	3720 X	3040	-0-	-680 B	-0-	135	1	2905	3	N	-0-	-0-
01	3286 X	2945	-0-	-341 B	-0-	244	1	2701	3	N	-0-	-0-
02	2912 X	2537	-0-	-375 B	-0-	154	1	2383	3	N	-0-	-0-
03	3224 X	3101	-0-	-123 B	-0-	177	1	2924	3	N	-0-	-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.	13552 - 15561	
10	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	3607	-0-	3607 B	3607	246	1	3361	3	N	-0-	-0-
03	T. A.	9933	-0-	9933 B	13540	572	1	9361	3	N	-0-	-0-

MANSKER RANCH G.U.		WELL #:	5	RRCID ->	234769	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13435 - 15755	
10	2232 X	1975	-0-	-257 B	-0-	229	1	1746	3	N	-0-	-0-
11	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	417	1	2863	3	N	-0-	-0-
12	3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	413	1	2798	3	N	-0-	-0-
01	2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	352	1	2215	3	N	-0-	-0-
02	3052 X	1975	-0-	-1077 B	-0-	315	1	1660	3	N	-0-	-0-
03	3379 X	2221	-0-	-1158 B	-0-	346	1	1875	3	N	-0-	-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	235892	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	13568	PERF.	13385 - 15317	
10	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	39	1	298	3	N	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	66	1	451	3	N	-0-	-0-
12	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	50	1	318	3	N	-0-	-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476 B	-0-				N	-0-		-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	13450 - 15424	
10	14818 X	9210	-0-	-5608 B	-0-	9210	3		N	-0-		-0-
11	14340 X	10452	-0-	-3888 B	-0-	10452	3		N	-0-		-0-
12	14818 X	10077	-0-	-4741 B	-0-	188	1	9889	3	N	-0-	-0-
01	18337 X	18337	-0-	-0- B	-0-	311	1	18026	3	N	-0-	-0-
02	15064 X	15064	-0-	-0- B	-0-	248	1	14816	3	N	-0-	-0-
*03	14670 X	14670	-0-	-0- B	-0-	246	1	14424	3	N	-0-	-0-

OVERBY		WELL #:	2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.	13375 - 14981	
10	24180 X	19699	-0-	-4481 B	-0-	560	1	19139	3	N	-0-	-0-
11	23400 X	22763	-0-	-637 B	-0-	647	1	22116	3	N	-0-	-0-
12	25513 X	21391	-0-	-4122 B	-0-	700	1	20691	3	N	-0-	-0-
01	25513 X	17899	-0-	-7614 B	-0-	595	1	17304	3	N	-0-	-0-
02	23044 X	22345	-0-	-699 B	-0-	634	1	21711	3	N	-0-	-0-
03	23529 X	18703	-0-	-4826 B	-0-	487	1	18216	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	24521	X	23374	-0-	-1147	B	-0-	23374	3		N	-0-
11	23730	X	22278	-0-	-1452	B	-0-	22278	3		N	-0-
12	23405	X	21350	-0-	-2055	B	-0-	21350	3		N	-0-
01	23374	X	20952	-0-	-2422	B	-0-	20952	3		N	-0-
02	21112	X	18653	-0-	-2459	B	-0-	18653	3		N	-0-
03	23374	X	20487	-0-	-2887	B	-0-	20487	3		N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004												
10	1705	N	1569	-0-	-136	B	-0-	70	1	1499	3	-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1764	3	-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1897	3	-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1837	3	-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1673	3	-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1680	3	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-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												
10	27435	X	22139	-0-	-5296	B	-0-	984	1	21155	3	-0-
11	26550	X	13526	-0-	-13024	B	-0-	665	1	12861	3	-0-
12	23808	X	6495	-0-	-17313	B	-0-	371	1	6124	3	-0-
01	22630	X	4777	-0-	-17853	B	-0-	243	1	4534	3	-0-
02	14700	X	6246	-0-	-8454	B	-0-	330	1	5916	3	-0-
*03	26542	X	26542	-0-	-0-	B	-0-	1258	1	25284	3	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931												
10	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1380	3	-0-
11	1110	N	798	-0-	-312	B	-0-	20	1	778	3	-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1198	3	-0-
01	1209	N	534	-0-	-675	B	-0-	12	1	522	3	-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2586	3	-0-
*03	2161	X	2161	-0-	-0-	B	-0-	44	1	2117	3	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345												
10	21483	X	19631	-0-	-1852	B	-0-	816	1	18815	3	-0-
11	20790	X	12332	-0-	-8458	B	-0-	503	1	11829	3	-0-
12	25544	X	9348	-0-	-16196	B	-0-	437	1	8911	3	-0-
01	25544	X	5091	-0-	-20453	B	-0-	233	1	4858	3	-0-
02	10360	X	76	-0-	-10284	B	-0-	4	1	72	3	-0-
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	B	-0-				N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2006	-0-	-226 B	-0-	90	1	1916	3	N	-0-			-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	146	1	3130	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	707	-0-	-1432 B	-0-	36	1	671	3	N	-0-			-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	158	1	2946	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	971	-0-	-2081 B	-0-	56	1	915	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	282	-0-	-3097 B	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-

 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

10	21049 X	19564	-0-	-1485 B	-0-	870	1	18694	3	N	-0-			-0-
11	20370 X	19086	-0-	-1284 B	-0-	938	1	18148	3	N	-0-			-0-
12	21049 X	20821	-0-	-228 B	-0-	1191	1	19630	3	N	-0-			-0-
01	20615 X	19762	-0-	-853 B	-0-	1005	1	18757	3	N	-0-			-0-
02	17573 X	17573	-0-	-0- B	-0-	928	1	16645	3	N	-0-			-0-
*03	19486 X	19486	-0-	-0- B	-0-	924	1	18562	3	N	-0-			-0-

 MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

10	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	375	1	2869	3	N	-0-			-0-
11	3030 X	1165	-0-	-1865 B	-0-	148	1	1017	3	N	-0-			-0-
12	3224 X	1464	-0-	-1760 B	-0-	188	1	1276	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	1507	-0-	-1748 B	-0-	206	1	1301	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	1410	-0-	-1530 B	-0-	225	1	1185	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	388	1	2099	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

10	3999 X	3117	-0-	-882 B	-0-	3117	3			N	-0-			-0-
11	3570 X	3375	-0-	-195 B	-0-	3375	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	3090	-0-	-1064 B	-0-	3090	3			N	-0-			-0-
01	3720 X	2932	-0-	-788 B	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2324	-0-	2324 B	2324	2324	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2985	-0-	2985 B	5309	2985	2			N	-0-			-0-

 ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

10	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663	3			N	-0-			-0-
11	5517 X	5517	-0-	-0- B	-0-	5517	3			N	-0-			-0-
12	5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-	5007	3			N	-0-			-0-
01	5983 X	4537	-0-	-1446 B	-0-	4537	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4294	-0-	4294 B	4294	4294	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5115	-0-	5115 B	9409	5115	2			N	-0-			-0-

 CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
10		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
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-

FLAME GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

STOCKTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897															
10		1085 X	409	-0-	-676 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
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-

JOHNSTON GAS UNIT #2															
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER			WELL #: 4		RRCID -> 256901		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER GU			WELL #: 5		RRCID -> 266706		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRIKE			WELL #: 1		RRCID -> 208166		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

JANSSEN, ESTELLA			WELL #: 1		RRCID -> 214494		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B2 EXT	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES								
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059														
WIATREK, P. V.		WELL #: 1		RRCID -> 045852		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A								
10	2387 #	-0-	-0-	-2387	B	-10776				Y	3					18
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	B	-13086				Y	4	14	1			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13086				Y	8					16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13086				Y	6					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13086				Y	7					29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7007	CANCELLED UNDERAGE ->	-6079										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	8					37
KOTARA-JANYSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052819		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1418					Y	-0-			17
11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1748					Y	-0-			17
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1748					Y	-0-			17
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1748					Y	-0-			17
02	0 #	-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

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	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														

10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1808					Y	-0-			8
11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-1958					Y	-0-			8
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1958					Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1958					Y	-0-			8
02	0 #	-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

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771														

10	8928 #	-0-	-0-	-8928 B	-41548					N	261	179	1	147
11	2520 #	-0-	-0-	-2520 B	-44068					N	293	222	1	218
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44068					N	301	176	1	343
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44068					N	316	473	1	186
02	0 #	-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							

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10	651 #	-0-	-0-	-651 B	-3025					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-3055					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3055					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3055					Y	-0-			-0-
02	0 #	-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-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	

PERSON, OTHA D.		WELL #:		8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10824 - 10850
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	

PERSON, OTHA D.		WELL #:		1	RRCID ->	216677	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10796 - 10846
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
WIATREK, G		WELL #:		1	RRCID ->	150153	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10805 - 10833
10		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

URBANCZYK A#1		WELL #:		1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754 - 10757
10		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WOOD ENERGY INC.		936795									
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF. N/A
10		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			42
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			42
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			42
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 2		N	-0-			42
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			42
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			105
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			105
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			105
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 2		N	-0-			105
02	644 N	415	-0-	-229	-0-	415 2		N	-0-			105
03	682 N	-0-	-0-	-682	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7889 - 7903	
MCKINNEY, J. E.															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

PETTUS, S.E. (1360)		70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 1358 - 1362	
MCKINNEY, J. E.															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	AMT	BALANCE

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #:		1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 1085 - 1089	
GREMMELL															
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
12	837 N	219	-0-	-618	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
01	620 N	119	-0-	-501	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	133	2		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	AMT	BALANCE

CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK							
GREMMEL, E.		448984		WELL #:		1		RRCID -> 123774		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1094 - 1097	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

PETTUS LEACH (4390)		71002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK							
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #:		1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4398 - 4415	
JACKSON															
10	1259 N	344	-0-	-915	B	-0-	51	1	236	2	Y	52	145	1	97
							57	9							
11	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	38	1	211	2	Y	53	10	1	140
							58	9							
12	434 N	298	-0-	-136	B	-0-	33	1	192	2	Y	66			206
							73	9							
01	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	47	1	264	2	Y	68	164	1	110
							75	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	50	1	256	2	Y	61			171
							67	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	49	1	277	2	Y	67	160	1	78
							74	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	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																	
10		434 R	434	-0-	-0-		-0-	40	1	394	2	N	-0-				50
11		508 R	508	-0-	-0-		-0-	42	1	466	2	N	-0-				50
12		936 R	936	-0-	-0-		-0-	10	1	904	2	N	20				70
								22	9								
01		719 R	719	-0-	-0-		-0-	6	1	713	2	N	-0-				70
02		625 R	625	-0-	-0-		-0-	4	1	621	2	N	-0-				70
*03		568 R	568	-0-	-0-		-0-	4	1	564	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																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862																	
10		1705 X	-0-	-0-	-1705		-0-				N	-0-					184
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					184
12		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					184
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					184
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					184
03		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	147	1			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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		146 N	146	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-	177	
11		174 N	174	-0-	-0-	13	1	144	2	N	15	192	
						17	9						
12		470 N	470	-0-	-0-	4	1	403	2	N	57	249	
						63	9						
01		155 N	25	-0-	-130	25	2			N	-0-	249	
02		168 N	162	-0-	-6	1	1	161	2	N	-0-	249	
*03		20 N	20	-0-	-0-	20	2			N	-0-	249	

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
10		4619 X	4575	-0-	-44	86	1	4489	2	N	-0-	-0-
11		4706 X	4706	-0-	-0-	86	1	4620	2	N	-0-	-0-
12		5785 X	5785	-0-	-0-	117	1	5668	2	N	-0-	-0-
01		6048 X	6048	-0-	-0-	132	1	5916	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5595	-0-	5595	122	1	5473	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5817	-0-	5817	11412	136	5681	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	66
03	P&A	COND	NO RPT	-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
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	21	131
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	150	119
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	366	161
*03		1343 N	1343	-0-	-0-	6	1	865	2	N	429	262
						472	9				328	1

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
10		155 X	28	-0-	-127	3	1	25	2	N	-0-	-0-
11		60 X	60	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	-0-
12		1801 X	1801	-0-	-0-	19	1	1782	2	N	-0-	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-	-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56					N	-0-	-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62					N	-0-	-0-

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		11794												
WELDER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 162521		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304								
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT					-0-

WELDER J		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
WELDER J		WELL #: 36		RRCID -> 166884		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER "C"		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
WELDER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 172720		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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		146621												
VIDAURI "F"		WELL #: 26		RRCID -> 244754		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PROPERTY PRODUCING CO.		681462		681462												
HARTT, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	157	0		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150				256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	155	0		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					
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKERING AND ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		650621													
		WELL #: 42		RRCID -> 167091		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4142 - 4790					
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		650621													
		WELL #: 45		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 3889 - 3894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11160	1780	-0-	-9380	-0-	1659	2	121	9	Y	110	116	1			25
11	10800	1386	-0-	-9414	-0-	1292	2	94	9	Y	85	86	1			24
12	11160	1211	-0-	-9949	-0-	1131	2	80	9	Y	73	86	1			11
01	3534 #	1070	-0-	-2464	-0-	960	2	110	9	Y	100	85	1			26
*02	1400	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

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	502	2	155	9	Y	141	143	1			30
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	517	2	165	9	Y	150	141	1			39
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	453	2	116	9	Y	105	127	1			17
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	384	2	134	9	Y	122	107	1			32
02	560 N	378	-0-	-182	-0-	279	2	99	9	Y	90	109	1			13
03	558 N	261	-0-	-297	-0-	165	2	96	9	Y	87	83	1			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	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	9	Y	44	43	1			9
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	129	2	9	9	Y	8	13	1			4
12	620 N	113	-0-	-507	-0-	113	2			Y	-0-	3	1			1
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	54	2	22	9	Y	20	16	1			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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6333 - 6337	
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
10	93 #	67	-0-	-26 B	-110	67	2	Y	-0-		-0-
11	60 #	49	-0-	-11 B	-121	49	2	Y	-0-		-0-
12	93 #	49	-0-	-44 B	-165	49	2	Y	-0-		-0-
01	93 #	3	-0-	-90 B	-255	3	2	Y	-0-		-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-339			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-267	CANCELLED UNDERAGE ->	-72					
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-329			Y	-0-		-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CULLEN, R. D.		192510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
HENDERSON-PICKERING		WELL #: 1		RRCID -> 003637		COMPL. DATE 11/12/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4022 - 4025	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	270 2	273 9	Y	248	246 1	22
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	160 2	174 9	Y	158	165 1	15
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	193 2	227 9	Y	206	170 1	51
01	310 N	188	-0-	-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	276	-0-	-158 B	-0-	91 2	185 9	Y	168	146 1	39

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
 WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
VANDENBERG & HILL				WELL #:	37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5834 - 5838
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
01		124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			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	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	

10	10106 R	10106	-0-	-0-	-0-	9989	2	117	9	Y	106	92	1	20
11	8451 R	8451	-0-	-0-	-0-	8316	2	135	9	Y	123	112	1	31
12	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2879	2	81	9	Y	74	93	1	12
01	10106 #	4316	-0-	-5790	-0-	4158	2	158	9	Y	144	120	1	36
02	7896 N	2058	-0-	-5838 B	-0-	1950	2	108	9	Y	98	119	1	15
03	10075 X	372	-0-	-9703	-0-	300	2	72	9	Y	65	65	1	14

VANDENBERG & HILL			WELL #: 44		RRCID -> 270297		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5776 - 5786			
10	28210	611	-0-	-27599	-0-	611	2			N	-0-			-0-
11	27300	186	-0-	-27114	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	364	2	1285	9	N	1168	899	1	269
01	1023 #	902	-0-	-121	-0-	70	2	832	9	N	756	864	1	161
*02	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

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

PLACEDO, W. (5420)			71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
PEGASUS OPERATING, INC.			650621											
ROOS			WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5190 - 5194			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	1	N	-0-			181
11	153 N	153	-0-	-0 B	-0-	153	2	N	-0-			181
12	495 N	495	-0-	-0 B	-0-	495	2	N	-0-			181
01	880 N	880	-0-	-0 B	-0-	880	2	N	-0-			181
02	751 N	751	-0-	-0 B	-0-	751	2	N	-0-			181
*03	201 N	201	-0-	-0 B	-0-	201	2	N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

10	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103	1	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103	1	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	1	N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

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
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		33
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		33
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		33
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		33
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		33
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 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

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
*03	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

10	1550 #	103	-0-	-1447	-0-	103 1	N	-0-		140
11	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		140
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-		140
01	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-		140
02	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		140
*03	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		130
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		130
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		130
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		130
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		130
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		130

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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2263 #	1930	-0-	-333	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
11	2070 #	1952	-0-	-118	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
12	1891 #	1849	-0-	-42	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
01	1922 #	1607	-0-	-315	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
02	1820 #	1464	-0-	-356	-0-	1464	2	N	-0-			-0-
03	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	4960	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
11	4800	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-			-0-
12	4960	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1364 N	816	-0-	-548	-0-	816	2		N	-0-			58
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2		60
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-		60
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-		60
02	1316 N	1056	-0-	-260	-0-	1056	2			N	-0-		60
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

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	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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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

10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2	N	-0-			-0-
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
12		3937 X	3312	-0-	-625	-0-	3312 2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3168	-0-	-769	-0-	3168 2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2772 2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1095	-0-	1095	3867	1095 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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN			72795 500 161945			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
			WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 -	1358	
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION FROMME GAS UNIT			269066			RRCID -> 234276			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
KENNE			WELL #: 1			RRCID -> 262181			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
GOLIAD HOLDINGS, LLC LOEST			314035			RRCID -> 240719			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752		
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-			-0-		
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			-0-		
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 X	-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-		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION JUSTEN, ELIZABETH			402723			RRCID -> 094192			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
DOHMANN			WELL #: 1			RRCID -> 188649			COMPL. DATE 08/08/2001			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723												
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877 - 2879					
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-

DOHMANN		WELL #:		2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3014 - 3020					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTBIRTH		WELL #:		1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114 - 2117					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327 - 2329					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

JAD OIL, INC. 429555																	
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474																	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		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-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	72 1	755 2	N	9		11 1		6
						10 9							
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	68 1	750 2	N	9		6 1		9
						10 9							
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	53 1	542 2	N	5		7 1		7
						6 9							
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	60 1	693 2	N	7				14
						8 9							
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	55 1	673 2	N	8		14 1		8
						9 9							
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	625 2	N	6				14
						7 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237	PERF. 3062 - 3065	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
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-

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				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
*10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
*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-

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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											
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-	-0-	
03	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											
*10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2	N	-0-	-0-	
*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-	
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											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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											
10	3782 #	3610	-0-	-172	-0-	403	1	3207	2	N	-0-
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-

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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															
*10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	425	2	Y	5	6	1	4
							6	9							
*11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	Y	4	3	1	5
							4	9							
*01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	4			9
							4	9							
*02	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	29	1	359	2	Y	4	9	1	4
							4	9							
03	DLQ	G-10	516	-0-	516	908	35	1	475	2	Y	5			9
							6	9							

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															
*10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	160	1	1685	2	Y	20	27	1	14
							22	9							
*11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	150	1	1661	2	Y	20	14	1	20
							22	9							
*12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	167	1	1713	2	Y	14	14	1	20
							15	9							
*01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135	1	1560	2	Y	16			36
							18	9							
*02	DLQ	G-10	1592	-0-	1592	1592	119	1	1454	2	Y	17	36	1	17
							19	9							
03	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	3206	108	1	1491	2	Y	14			31
							15	9							

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															
10		18166	15986	-0-	-2180	-0-	218	1	15691	2	N	70	179	1	90
							77	9							
11		17580	15289	-0-	-2291	-0-	211	1	14977	2	N	92			182
							101	9							
12		18166	15515	-0-	-2651	-0-	218	1	15220	2	N	70	177	1	75
							77	9							
01		17174 #	15598	-0-	-1576	-0-	214	1	15273	2	N	101			176
							111	9							
02		14756 #	14112	-0-	-644	-0-	194	1	13844	2	N	67	176	1	67
							74	9							
03		15996 #	15817	-0-	-179	-0-	218	1	15525	2	N	67			134
							74	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)													73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862									
PROVIDENT MINERALS G.U.													WELL #: 1		RRCID -> 198439		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12768 - 12784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE									
10		25637 X	21838	-0-	-3799	-0-	1573 1	19981 2		N	258	369 1		181								
							284 9															
11		22890 X	22795	-0-	-95	-0-	1428 1	21038 2		N	298	173 1		306								
							1 4	328 9														
12		23653 X	20615	-0-	-3038	-0-	1505 1	18815 2		N	267	160 1		413								
							1 4	294 9														
01		23653 X	22937	-0-	-716	-0-	1340 1	21236 2		N	326	382 1		357								
							2 4	359 9														
02		21280 X	15468	-0-	-5812	-0-	840 1	14401 2		N	203	337 1		223								
							4 4	223 9														
03		23560 X	21031	-0-	-2529	-0-	1451 1	19327 2		N	229	193 1		259								
							1 4	252 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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	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	
10		9796 X	8624	-0-	-1172	-0-	702 1	7922 2		N	-0-			-0-								
11		9120 X	8128	-0-	-992	-0-	627 1	7501 2		N	-0-			-0-								
12		9176 X	8304	-0-	-872	-0-	605 1	7699 2		N	-0-			-0-								
01		9021 X	8334	-0-	-687	-0-	615 1	7719 2		N	-0-			-0-								
02		7980 X	6132	-0-	-1848	-0-	498 1	5634 2		N	-0-			-0-								
03		8618 X	6381	-0-	-2237	-0-	460 1	5921 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	
*10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	113 1	1194 2		Y	13	18 1		10								
							14 9															
*11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	103 1	1144 2		Y	14	10 1		14								
							15 9															
*12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	115 1	1184 2		Y	10	10 1		14								
							11 9															
*01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	104 1	1200 2		Y	12			26								
							13 9															
*02	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	1200	90 1	1096 2		Y	13	26 1		13								
							14 9															
03	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	2501	87 1	1202 2		Y	11			24								
							12 9															

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 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	
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	42 1	443 2	Y	6	7 1		4
*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

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728
*10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-			-0-
*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-

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		13	RRCID ->	180814	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	8498 - 9510
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36 1	379 2	Y	4	6 1		3
*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

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		//CONT.//		531085								
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 - 8686
10	1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16 2		N	-0-			138
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	3			7
						3	9							
*02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	21	1	261	2	Y	3	7	1	3
						3	9							
03	DLQ G-10	362	-0-	362	647	24	1	335	2	Y	3			6
						3	9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728														
*10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	492	1	5194	2	Y	63	92	1	45
						69	9							
*11	3450 X	2894	-0-	-556	-0-	237	1	2623	2	Y	31	43	1	33
						34	9							
*12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					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-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690														
*10	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	654	1	6907	2	Y	81	101	1	59
						89	9							
*11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	599	1	6638	2	Y	80	57	1	82
						88	9							
*12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	580	1	5948	2	Y	49	58	1	73
						54	9							
*01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	375	1	4338	2	Y	43			116
						47	9							
*02	DLQ G-10	5188	-0-	5188	5188	388	1	4738	2	Y	56	117	1	55
						62	9							
03	DLQ G-10	5963	-0-	5963	11151	401	1	5506	2	Y	51			106
						56	9							

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694														
*10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	153	1	1619	2	Y	19	24	1	14
						21	9							
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	2	Y	17	13	1	18
						19	9							
*12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	180	1	1843	2	Y	16	13	1	21
						18	9							
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	166	1	1915	2	Y	18			39
						20	9							
*02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	151	1	1842	2	Y	22	40	1	21
						24	9							
03	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4401	160	1	2201	2	Y	21			42
						23	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	403 1	1720 2	N	3		43
						3 9					
11	2280 X	1652	-0-	-628	-0-	364 1	1284 2	N	4		47
						4 9					
12	2356 X	1578	-0-	-778	-0-	403 1	1171 2	N	4		51
						4 9					
01	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	403 1	1211 2	N	11		62
						12 9					
02	1932 X	1505	-0-	-427	-0-	364 1	1131 2	N	9		71
						10 9					
03	2139 X	1599	-0-	-540	-0-	390 1	1191 2	N	16		87
						18 9					

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	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	
*10	6045 X	714	-0-	-5331	-0-	61 1	644 2	Y	8	11 1	6
						9 9					
*11	4980 X	332	-0-	-4648	-0-	27 1	302 2	Y	3	5 1	4
						3 9					
*12	5146 X	76	-0-	-5070	-0-	7 1	68 2	Y	1	3 1	2
						1 9					
*01	4216 X	903	-0-	-3313	-0-	71 1	823 2	Y	8		10
						9 9					
*02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	22 1	264 2	Y	3	10 1	3
						3 9					
03	DLQ G-10	688	-0-	688	977	46 1	635 2	Y	6		9
						7 9					

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 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		
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	355 2	Y	4	6 1	3	
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	330 2	Y	4	3 1	4	
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	320 2	Y	3	3 1	4	
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	335 2	Y	3		7	
*02	DLQ G-10	278	-0-	278	278	21 1 3 9	254 2	Y	3	7 1	3	
03	DLQ G-10	376	-0-	376	654	25 1 3 9	348 2	Y	3		6	

ROUSE, FAY				WELL #: 2	RRCID -> 003835	COMPL. DATE 02/22/1953	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 8910	- 8990		
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	
*10	806 N	736	-0-	-70	-0-	63 1 9 9	664 2	Y	8	18 1	6
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	167 1 23 9	1855 2	Y	21	5 1	22
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	121 1 12 9	1239 2	Y	11	16 1	17
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	110 1 13 9	1275 2	Y	12		29
*02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	155 1 25 9	1889 2	Y	23	30 1	22
03	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3748	113 1 15 9	1551 2	Y	14		36

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			
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		
10	T. A.	709	-0-	709	2148	140 1 8 9	561 2	N	7		74	
11	2726 X	578	-0-	-2148	-0-	135 1 2 9	441 2	N	2		76	
12	837 N	557	-0-	-280	-0-	139 1 1 9	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 20 9	119 2	N	18		95	
*03	558 N	156	-0-	-402	-0-	12 1	144 2	N	-0-		95	

NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 2	RRCID -> 192120	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 9671	PERF. 9540	- 9550		
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
BABER												
73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		11842	11552	-0-	-290	-0-	935 1	10547 2		N	64	156
							70 9					
11		11430 #	11185	-0-	-245	-0-	854 1	10224 2		N	97 174 1	79
							107 9					
12		11842	9858	-0-	-1984	-0-	715 1	9098 2		N	41	120
							45 9					
01		12890	12890	-0-	-0-	-0-	942 1	11825 2		N	112	232
							123 9					
02		11265 R	11265	-0-	-0-	-0-	908 1	10279 2		N	71 176 1	127
							78 9					
*03		12086 R	12086	-0-	-0-	-0-	864 1	11115 2		N	97	224
							107 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
HANCOCK "H"												
73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
153429												
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
NEUHAUS, F. W.												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1147 N	1012	-0-	-135	-0-	297 1	708 2		Y	6	61
							7 9					
11		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	365 1	651 2		Y	29	90
							32 9					
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	437 1	630 2		Y	22 75 1	37
							24 9					
01		1023 N	806	-0-	-217	-0-	320 1	483 2		Y	3	40
							3 9					
02		980 N	714	-0-	-266	-0-	345 1	367 2		Y	2	42
							2 9					
03		1085 N	799	-0-	-286	-0-	430 1	368 2		Y	1	43
							1 9					

PATARA OIL & GAS LLC												
REXER-TUSA UNIT												
643251												
WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		620 N	372	-0-	-248	-0-	372 2			N	-0-	245
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2			N	-0-	245
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	245
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	245
02		392 N	381	-0-	-11	-0-	381 2			N	-0-	245
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	245

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	2167	-0-	-1739	-0-	638	1	1522	2	Y	6		91
11	3780 X	1534	-0-	-2246	-0-	540	1	961	2	Y	30		121
12	3720 X	1240	-0-	-2480	-0-	498	1	718	2	Y	22	101 1	42
01	3193 X	766	-0-	-2427	-0-	304	1	460	2	Y	2		44
02	1988 X	454	-0-	-1534	-0-	219	1	233	2	Y	2		46
03	2170 X	361	-0-	-1809	-0-	194	1	166	2	Y	1		47

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

10	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	530	1	1287	2	N	-0-		32
11	2160 X	1735	-0-	-425	-0-	513	1	1222	2	N	-0-		32
12	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	530	1	1203	2	N	-0-		32
01	2232 X	1645	-0-	-587	-0-	530	1	1115	2	N	-0-		32
02	1624 N	1327	-0-	-297	-0-	479	1	848	2	N	-0-		32
03	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	530	1	819	2	N	-0-		32

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 8 RRCID -> 049958 COMPL. DATE 03/20/1971 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013													

HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	47 N	-0-	-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

HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013													

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PATARA OIL & GAS LLC		643251		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526			
REXER		WELL #: 1		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9889 X	231	-0-	-9658	-0-	231	2	N	-0-	172 1	40
11	1980 X	231	-0-	-1749	-0-	231	2	N	-0-		40
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		40
01	1302 X	231	-0-	-1071	-0-	231	2	N	-0-		40
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521			
TUSA, T. S. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030			
HANCOCK GU 1		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030			
10	7936 X	7259	-0-	-677	-0-	1067	1	N	7		78
11	7110 X	5869	-0-	-1241	-0-	313	1	N	36		114
12	7626 X	7009	-0-	-617	-0-	373	1	N	18		132
01	7626 X	6749	-0-	-877	-0-	357	1	N	22		154
02	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	304	1	N	15		169
03	DLQ G-10	6043	-0-	6043	11929	237	1	N	31		200

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984			
N.P.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984			
10	32209 X	30833	-0-	-1376	-0-	2504	1	N	67	169 1	76
11	30750 X	29484	-0-	-1266	-0-	2270	1	N	42		118
12	31775 X	30591	-0-	-1184	-0-	2225	1	N	69		187
01	31775 X	29768	-0-	-2007	-0-	2194	1	N	37		224
02	28476 X	26996	-0-	-1480	-0-	2187	1	N	41	170 1	95
03	30845 X	28443	-0-	-2402	-0-	2049	1	N	15		110

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 223226		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916			
HANCOCK GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 223226		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)			73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011										
ROUSE, FAY			WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	12119 - 12167	
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
*10		248 N	40	-0-	-208	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	3 1		-0-
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	17 1	190 2	Y	2			2
							2 9						
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	242 2	Y	3	2 1		3
							3 9						
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	372 2	Y	3			6
							3 9						
*02	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	22 1	267 2	Y	3	6 1		3
							3 9						
03	DLQ	G-10	698	-0-	698	990	47 1	644 2	Y	6			9
							7 9						

XTO ENERGY INC.			945936																	
HANCOCK GAS UNIT #2			WELL #:		1		RRCID ->		169244		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		13100		PERF.12242 - 12272	
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-

HANCOCK ESTATE "B"			WELL #:		2		RRCID ->		163129		COMPL. DATE		01/05/2006		TOTAL DEPTH		15697		PERF.12752 - 12762	
10	7254	X	5506	-0-	-1748	B	-0-	360	1	5146	2	N	-0-	62						
11	7020	X	4054	-0-	-2966	B	-0-	269	1	3785	2	N	-0-	62						
12	7006	X	4924	-0-	-2082	B	-0-	340	1	4584	2	N	-0-	62						
01	6293	X	4255	-0-	-2038	B	-0-	267	1	3988	2	N	-0-	62						
02	DLQ	G-10	3495	-0-	3495	B	3495	280	1	3215	2	N	-0-	62						
*03	9308	X	5813	-0-	-3495	B	-0-	336	1	5477	2	N	-0-	62						

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)			73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
NEUHAUS, E. T.			WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12652 - 13140
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARTT G. U. 1			WELL #:		1		RRCID ->		192162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		14025		PERF.13410 - 13494	
10	9021 X	8828	-0-	-193	-0-	930	1	7884	2	Y	13									69
11	8730 X	8265	-0-	-465	-0-	905	1	7347	2	Y	12									81
12	9021 X	7683	-0-	-1338	-0-	675	1	6995	2	Y	12									93
01	8835 X	6849	-0-	-1986	-0-	563	1	6276	2	Y	9									102
02	T. A.	6368	-0-	6368	6368	444	1	5913	2	Y	10									112
03	T. A.	7608	-0-	7608	13976	623	1	6984	2	Y	1									113

NORTH PROVIDENT CITY G.U.			WELL #:		2		RRCID ->		255266		COMPL. DATE		01/06/2010		TOTAL DEPTH		14312		PERF.13212 - 13242	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	245	1	306	2	N	-0-									-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	237	1	307	2	N	-0-									-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	244	1	334	2	N	-0-									-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	244	1	328	2	N	-0-									-0-
02	T. A.	525	-0-	525	525	224	1	301	2	N	-0-									-0-
03	T. A.	580	-0-	580	1105	244	1	336	2	N	-0-									-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)			73293 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13402 - 13486
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)			73293 533		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
L. KASKIE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13531 - 13578
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	737	1	3045	2	N	-0-	-0-
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	721	1	3210	2	N	-0-	-0-
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	724	1	3260	2	N	-0-	-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	-0-	-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	700	1	3260	2	N	-0-	-0-
*03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	765	1	3833	2	N	-0-	-0-

L. KASKIE GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID ->		190667		COMPL. DATE		06/18/2007		TOTAL DEPTH		14047		PERF.12868 - 13638	
10	7347 X	7067	-0-	-280	-0-	1005	1	6062	2	N	-0-	-0-								
11	6930 X	6188	-0-	-742	-0-	895	1	5293	2	N	-0-	-0-								
12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	906	1	5572	2	N	-0-	-0-								
01	7068 X	6323	-0-	-745	-0-	900	1	5423	2	N	-0-	-0-								
02	6384 X	5774	-0-	-610	-0-	847	1	4927	2	N	-0-	-0-								
03	7068 X	6288	-0-	-780	-0-	887	1	5401	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANCOCK GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846						
10	19685 X	11539	-0-	-8146	-0-	1698	1	9841	3	N	-0-				-0-
11	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	1038	1	18314	3	N	-0-				-0-
12	18073 X	14929	-0-	-3144	-0-	797	1	14132	3	N	-0-				-0-
01	16833 X	16832	-0-	-1	-0-	894	1	15938	3	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	15104	-0-	15104	15104	783	1	14321	3	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	15570	-0-	15570	30674	615	1	14955	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						
*04	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	3230	1	18767	3	N	-0-				-0-
*05	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	3941	1	18083	3	N	-0-				-0-
*06	21090 X	20177	-0-	-913	-0-	4415	1	15762	3	N	-0-				-0-
*07	21793 X	21543	-0-	-250	-0-	4114	1	17429	3	N	-0-				-0-
*08	22475 X	21319	-0-	-1156	-0-	3691	1	17628	3	N	-0-				-0-
*09	21750 X	20821	-0-	-929	-0-	4198	1	16623	3	N	-0-				-0-
*10	22010 X	21136	-0-	-874	-0-	3111	1	18025	3	N	-0-				-0-
*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-

HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 187540		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975						
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-				-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-				-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	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						
10	4433 X	3765	-0-	-668	-0-	554	1	3211	3	N	-0-				-0-
11	4020 X	3070	-0-	-950	-0-	165	1	2905	3	N	-0-				-0-
12	4154 X	3377	-0-	-777	-0-	180	1	3197	3	N	-0-				-0-
01	4030 X	2878	-0-	-1152	-0-	153	1	2725	3	N	-0-				-0-
02	3556 X	2659	-0-	-897	-0-	138	1	2521	3	N	-0-				-0-
03	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	118	1	2875	3	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HYQUEST ENERGY, INC.		421495										
HOBBBS, B. J.		WELL #:		6	RRCID ->	250628	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5629 - 5631
M	O	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
10		2945 #	2360	-0-	-585	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
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-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
TRAYLOR, A.V.		WELL #:		9	RRCID ->	139511	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	5496 - 5514
*10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	44 1	469 2	Y	6	8 1	4
							7 9					
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	38 1	426 2	Y	5	4 1	5
							6 9					
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	42 1	433 2	Y	4	4 1	5
							4 9					
*01		403 N	391	-0-	-12	-0-	31 1	356 2	Y	4		9
							4 9					
*02	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	47 1	569 2	Y	7	9 1	7
							8 9					
03	DLQ	G-10	449	-0-	449	1073	30 1	416 2	Y	3		10
							3 9					

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	137493	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5628 - 5635
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		4	RRCID ->	161515	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5506 - 5729
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		15	RRCID ->	184643	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5802 - 5821
*10		1302 N	765	-0-	-537	-0-	758 2	7 9	N	6		158
*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

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
TRAYLOR-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083		
M	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

*10	8105	4522	-0-	-3583	-0-	4456	2	66	9	N	60	74
*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	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	11

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950										
DOW		WELL #:	3	RRCID ->	268467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6355 PERF. 4296 - 4316			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAMOIL, INC.		127449										
KNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3920 - 3933			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	6212 PERF. 3985 - 4172			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		886209										
		WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072 PERF. 5887 - 5892			
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750)		73294 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	248648	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 6092 - 6096			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	362	344	1	210
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	201	343	1	68
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	369	345	1	92
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	278	170	1	200
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	250	356	1	94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			94

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842										
HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	209397	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	16830 PERF. 14568 - 15880			
10	1117 X		1117	-0-	-0-	-0-	325 1	792 2	N	-0-		-0-
11	930 X		799	-0-	-131	-0-	171 1	628 2	N	-0-		-0-
12	899 X		751	-0-	-148	-0-	163 1	588 2	N	-0-		-0-
01	1271 X		1016	-0-	-255	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
02	756 N		700	-0-	-56	-0-	57 1	643 2	N	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842														
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950														
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-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														
10	5425 X	4660	-0-	-765	-0-	580	1	4080	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4391	-0-	-859	-0-	528	1	3863	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4203	-0-	-1222	-0-	503	1	3700	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	471	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	3102	-0-	-1714	-0-	433	1	2669	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	431	1	2743	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														
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	426	1	5102	2	N	-0-			-0-
12	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	996	1	12666	2	N	-0-			-0-
01	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	845	1	10611	2	N	-0-			-0-
02	5152 X	3398	-0-	-1754	-0-	276	1	3122	2	N	-0-			-0-
*03	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	1276	1	16428	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574														
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//				73296 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.//				606617								
E.P.C. GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 222486	COMPL. DATE 12/23/2005	TOTAL DEPTH 17477	PERF.15060	- 17375			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1832 1	20674 2		N	-0-	-0-
11		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	1701 1	20348 2		N	-0-	-0-
12		22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	1609 1	20455 2		N	-0-	-0-
01		21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	1598 1	20054 2		N	-0-	-0-
02		20580 X	19916	-0-	-664	-0-	1616 1	18300 2		N	-0-	-0-
03		22785 X	21549	-0-	-1236	-0-	1554 1	19995 2		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 3	RRCID -> 227402	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12714	- 12748			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

BABER ESTATE GU				WELL #: 2	RRCID -> 230661	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 15680	PERF.15114	- 15520			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 16	RRCID -> 231135	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH 12963	PERF.11824	- 11854			
10		1984 X	1945	-0-	-39	-0-	530 1	1415 2		N	-0-	39
11		1920 X	1884	-0-	-36	-0-	513 1	1371 2		N	-0-	39
12		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	530 1	1438 2		N	-0-	39
01		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	530 1	1442 2		N	-0-	39
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	479 1	1338 2		N	-0-	39
*03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	530 1	1630 2		N	-0-	39

NEUHAUS, E.T.				WELL #: 1	RRCID -> 236103	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 13760	PERF.10930	- 10935			
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550)				73296 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
STEINMAN, ALFRED				WELL #: 2	RRCID -> 258809	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 3308	- 3310			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

PROVIDENT CITY, NE (2100)				73296 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950									
DOW				WELL #:	2D	RRCID ->	182007	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2092 - 2095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)				73296 224	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
RAU, CHARLES				WELL #:	9	RRCID ->	207948	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2052 - 2074
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
10	3275	3275	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	N	-0-		-0-
11	3030	2762	-0-	-268	-0-	104	1	2658	2	N	-0-		-0-
12	3131	2775	-0-	-356	-0-	109	1	2666	2	N	-0-		-0-
01	3131	2827	-0-	-304	-0-	132	1	2695	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2842	-0-	2842	2842	121	1	2721	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3081	-0-	3081	5923	124	1	2957	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-		-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-

RACKLEY (FRIO)				74132 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
QNK ENERGY, INC.				684473									
HUDDLESTONE				WELL #:	2	RRCID ->	214824	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3141 - 3145
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RACKLEY (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. //CONT.// 684473
 RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

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

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

10	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	2070	1	7492	2	N	-0-					123
11	5370 X	1008	-0-	-4362	-0-	1008	2			N	-0-					123
12	5549 X	1870	-0-	-3679	-0-	1264	1	606	2	N	-0-					123
01	6975 X	330	-0-	-6645	-0-	330	2			N	-0-					123
02	6300 X	93	-0-	-6207	-0-	93	2			N	-0-					123
03	6975 X	66	-0-	-6909	-0-	66	2			N	-0-					123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: 3 RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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	AMT	CODE	BALANCE

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAROCO		//CONT.//		526610								
ALLEN, B.		WELL #:		1	RRCID ->	136947	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5450 - 5456	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
FERRELL "A"		WELL #:		A 9	RRCID ->	206758	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4903 - 4908	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
03	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	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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

M O	ALLOW 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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	14	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 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
10	434 N	74	-0-	-360	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	105	60	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			-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 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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	61	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT			-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 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
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	3	1	2	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW 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
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
01	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAY SYDSON ENERGY, INC. 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RAY, GEORGE A. 833587
WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					82
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1029	2	37	9	N	34					116

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					21
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1600 N	1122	-0-	-478	1740	967	2	155	9	N	141	155	1			73
11	2674 N	934	-0-	-1740	-0-	799	2	135	9	N	123	166	1			30
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	965	2	182	9	N	165	161	1			34
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	847	2	175	9	N	159	156	1			37
02	868 N	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

DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 267303 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3571 - 3584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3142	2	8	9	N	7					230
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3590	2	9	9	N	8					238
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3309	2	6	9	N	5					243
01	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2962	2	3	9	N	3	178	1			68
02	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	2976	2	23	9	N	21					89
03	0 W	3415	-0-	3415	3415	3395	2	20	9	N	18					107

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
 WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M	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	EOM BALANCE
10	868 X	625	-0-	-243	-0-	535	2	90	9	N	82	178	1		34
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	779	2	121	9	N	110				144
12	868 X	862	-0-	-6	-0-	775	2	87	9	N	79	174	1		49
01	868 X	731	-0-	-137	-0-	643	2	88	9	N	80				129
02	840 X	453	-0-	-387	-0-	395	2	58	9	N	53				182
03	930 X	813	-0-	-117	-0-	748	2	65	9	N	59	182	1		59

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1358	2	243	9	N	221	346	1		35
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1536	2	293	9	N	266	169	1		132
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1980	2	271	9	N	246	340	1		38
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1530	2	272	9	N	247	181	1		104
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1594	2	223	9	N	203	182	1		125
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1410	2	201	9	N	183	180	1		128

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

10	465 X	304	-0-	-161	-0-	127	2	177	9	N	161				183
11	480 X	358	-0-	-122	-0-	288	2	70	9	N	64	184	1		63
12	496 X	418	-0-	-78	-0-	289	2	129	9	N	117				180
01	496 X	415	-0-	-81	-0-	291	2	124	9	N	113	182	1		111
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	448	2	113	9	N	103	183	1		31
*03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	500	2	114	9	N	104				135

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	INC G-10	3246	-0-	3246	11848	3246	2			N	-0-				-0-
11	INC G-10	2317	-0-	2317	14165	2317	2			N	-0-				-0-
12	INC G-10	1931	-0-	1931	16096	1931	2			N	-0-				-0-
01	INC G-10	2423	-0-	2423	18519	2423	2			N	-0-				-0-
02	20517 X	1998	-0-	-18519	-0-	1998	2			N	-0-				-0-
*03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)												
BRITANCO, L.L.C.												
STAUSS, IDA ET AL UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154												

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-	-0-
11		150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2		N	-0-	-0-
12		186 N	38	-0-	-148 B	-0-	38	2		N	-0-	-0-
01		217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02		112 N	14	-0-	-98 B	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-	-0-

CBCB&G UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180												

10		217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131	2		N	-0-	-0-
11		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2		N	-0-	-0-
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
01		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2		N	-0-	-0-
02		140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
*03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-	-0-

REA-GOL (13300 SD)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
STOCKTON GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356												

10		837 #	521	-0-	-316	-0-	521	2		N	-0-	-0-
11		810 #	515	-0-	-295	-0-	515	2		N	-0-	-0-
12		837 #	535	-0-	-302	-0-	535	2		N	-0-	-0-
01		744 #	565	-0-	-179	-0-	565	2		N	-0-	-0-
02		616 #	508	-0-	-108	-0-	508	2		N	-0-	-0-
03		527 #	409	-0-	-118	-0-	409	2		N	-0-	-0-

REA-GOL (13800 SD)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
BATEY-POWELL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950												

10		868 X	510	-0-	-358	-0-	510	2		N	-0-	-0-
11		840 X	507	-0-	-333	-0-	507	2		N	-0-	-0-
12		868 X	535	-0-	-333	-0-	535	2		N	-0-	-0-
01		744 X	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-	-0-
02		588 X	386	-0-	-202	-0-	386	2		N	-0-	-0-
03		527 X	407	-0-	-120	-0-	407	2		N	-0-	-0-

REDMAR (HOCKLEY D)												
AMERICAN SHORELINE, INC.												
YORK												
WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865												

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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				
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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REFUGIO-FOX (KWA SAND)			75612 052	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SCANIO, M.			WELL #: 2D	RRCID -> 189411	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 3652	- 3658				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747	- 1765				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAMBERT-ROSE			WELL #: 2	RRCID -> 262874	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 1710	- 1716				
10	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	1328	1	3847	2	N	-0-
11	5610	X	3234	-0-	-2376	-0-	566	1	2668	2	N	-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-
01	5177	X	2070	-0-	-3107	-0-	563	1	1507	2	N	-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	811	1	2206	2	N	-0-
*03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	717	1	1936	2	N	-0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
KEBO OIL & GAS, INC. TRACT 72				453170											
		WELL #:		4	RRCID ->	171983	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 1699 - 1703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W. J. FOX "A"				75612 44	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
		WELL #:		44	RRCID ->	248814	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 2467 - 2472				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				386310											
		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613 - 2614				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215							
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 180672		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SCANIO, M "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
O'BRIEN-HARKINS		194215							
		WELL #: 1		RRCID -> 197271		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOX, W. J. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 196954		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5934		PERF. 5564 - 5572				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-				47
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

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6237 - 6239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6400)		75612 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
TRACT 72		WELL #: 2		RRCID -> 150100		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6392 - 6395				
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1636	2	18	9	Y	16	25	1	18
11	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1566	2	33	9	Y	30	25	1	23
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	2	33	9	Y	30	26	1	27
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1527	2	33	9	Y	30	26	1	31
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	2	30	9	Y	27	41	1	17
03	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1657	2	25	9	Y	23	27	1	13

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				
10	403 X	294	-0-	-109	-0-	125	2	169	9	Y	154	150	1	42
11	390 X	362	-0-	-28	-0-	107	2	255	9	Y	232	217	1	57
12	403 X	282	-0-	-121	-0-	41	2	241	9	Y	219	222	1	54
01	403 X	223	-0-	-180	-0-	21	2	202	9	Y	184	198	1	40
*02	336 N	243	-0-	-93	-0-	64	2	179	9	Y	163	164	1	39
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	135	2	164	9	Y	149	142	1	47

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6608 - 6611				
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	150	2	242	9	Y	220	229	1	34
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	124	2	314	9	Y	285	265	1	54
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	119	2	319	9	Y	290	292	1	52
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	104	2	309	9	Y	281	277	1	56
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	186	2	369	9	Y	335	294	1	97
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	273	2	391	9	Y	355	358	1	95

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607				
10	747 X	747	-0-	-0-	-0-	172	2	575	9	Y	523	455	1	68
11	1560 X	699	-0-	-861	-0-	150	2	549	9	Y	499	465	1	102
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	122	2	413	9	Y	375	405	1	72
01	744 X	642	-0-	-102	-0-	218	2	424	9	Y	385	380	1	77
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	287	2	468	9	Y	425	372	1	130
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	498	2	399	9	Y	363	366	1	128

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
W. J. FOX 'A'		WELL #:		50		RRCID -> 271692		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		45171 X	29749	-0-	-15422	-0-	15822 1	12442 2		N	2	2 1		-0-
							1483 3		2 9					
10		66681 X	39273	-0-	-27408	-0-	10065 1	26172 2		N	-0-			-0-
							3036 3							
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							
REFUGIO-FOX (6750)				75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748				
10		1147 N	592	-0-	-555	-0-	341 2	251 9		Y	228	267 1		40
11		870 N	544	-0-	-326	-0-	210 2	334 9		Y	304	286 1		58
12		806 N	515	-0-	-291	-0-	130 2	385 9		Y	350	346 1		62
01		589 N	541	-0-	-48	-0-	150 2	391 9		Y	355	352 1		65
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	222 2	342 9		Y	311	272 1		104
*03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	348 2	416 9		Y	378	380 1		102
REFUGIO HEARD (1600)				75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
COX & COX PRODUCTION CO.				183232										
HYNES -C-		WELL #:		1		RRCID -> 032522		COMPL. DATE 02/01/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (3100)				75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
STARRETT, C. E.				816000										
HEARD, TOM		WELL #:		3		RRCID -> 060636		COMPL. DATE 07/28/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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. REA, W. L.		570411									
		WELL #:	4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4515 - 4518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WYRICK & HUGHES SHELLY, T. P.		945880									
		WELL #:	7	RRCID ->	003914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4584 - 4588
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP RYALS		003599									
		WELL #:	1	RRCID ->	255828	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5883 - 5887
10	3227		3227	-0-	-0-	-0-	3205 2	22 9	N	20	132
11	3207		3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-	132
12	3196		3196	-0-	-0-	-0-	3189 2	7 9	N	6	18
01	3127		3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-	18
02	3108 #		2693	-0-	-415	-0-	2668 2	25 9	N	23	41
03	3317 #		3086	-0-	-231	-0-	3086 2		N	-0-	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REFUGIO HEARD (5700)		75626 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HEARD		003599									
		WELL #:	4	RRCID ->	244403	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5619 - 5628
10	279 N		231	-0-	-48	-0-	60 1	125 2	Y	42	60
							46 9				
11	270 N		102	-0-	-168	-0-	31 1	40 2	Y	28	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-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	212			Y	-0-	-0-

REFUGIO HEARD (6200)		75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 229847		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	427 1	1192 2	Y	15	18
						17 9				
*05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	156 1	1101 2	Y	1	19
						1 9				
*06	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	54 1	981 2	Y	9	28
						10 9				
*07	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	57 1	1073 2	Y	5	33
						6 9				
*08	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	78 1	1041 2	Y	5	38
						6 9				
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	437 1	910 2	Y	5	43
						6 9				
*10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	373 1	629 2	Y	1	44
						1 9				
*11	1080 N	178	-0-	-902	-0-	173 1	3 2	Y	2	46
						2 9				
*12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			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-

HEARD		WELL #: 3		RRCID -> 234731		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134		
10	3720 X	2098	-0-	-1622	-0-	677 1	1421 2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	1321	-0-	-2279	-0-	568 1	753 2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	636	-0-	-3084	-0-	177 1	459 2	Y	-0-	-0-
01	3627 X	3408	-0-	-219	-0-	910 1	2498 2	Y	-0-	-0-
02	3052 X	1574	-0-	-1478	-0-	314 1	1260 2	Y	-0-	-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-	-0-

REFUGIO HEARD (6300)		75626 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.		638370								
REILLY, W. J., ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 003931		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000)		//CONT.//		75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
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		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A-			75668 001 058858		ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO		
			WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH 6566	PERF. 4373	-		4400		
M O	ALLOW 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EMERALD OIL & GAS LC O'BRIEN, J.J.			250964	WELL #: A 1	RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5826	-		5830	
10	1178 #	258	-0-	-920	-0-	32 1	157 2	Y	63	59 2	17	
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	
						66 9						
						124 1						
						95 9						

OBRIEN, J. J.			WELL #: 201	RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-		5446		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	

OMELVENY, J. M., PROD. CO. SHELLY			622710	WELL #: 1	RRCID -> 003938	COMPL. DATE 01/24/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VANCE, S.R. STRAUCH, GEORGE EST.			881498	WELL #: 1	RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
EMERALD OIL & GAS LC RYALS, PEARSON EST.		250964													
WELL #:		1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-
POWER, PHIL		75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WELL #:		10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (1500)		75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
JETGAS COMPANY REA, W. L.		432113													
WELL #:		3		RRCID -> 003942		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414 - 1419					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
JETGAS COMPANY REA, W. L.		432113													
WELL #:		1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (2000)		75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY		945880													
WELL #:		8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1965 - 1970					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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. LAMBERT, J. A.		893997													
WELL #:		8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

M		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 (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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
STARRETT, C. E. 816000												
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYRICK & HUGHES 945880												
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470												
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
KELLY, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 063176 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
EMERALD OIL & GAS LC 250964												
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
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

REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC POWERS			250964									
			WELL #:	3	RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5734 - 5748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT	-0-
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-

RYALS ESTATE -P-			75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC RYALS -A-			250964									
			WELL #:	5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5684 - 5686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 #	1444	-0-	-106	-0-	243	1	1199	2	N	2	105
						2	9					
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					

REFUGIO OLD (6300)			75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC RYALS -A-			250964									
			WELL #:	2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6262 - 6270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 SHAY			003599									
			WELL #:	1	RRCID ->	221898	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 - 7786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	220	266 1 98
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	223	256 1 65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	159	168 1 56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	203	174 1 85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	112	197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	220	333 1 84

SCANIO, MIGUELITA			75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
			003599										
			WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590 - 6594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	63	2	88	9	Y	80	86 1 13
11	180 N	47	-0-	-133	B	-0-	28	2	19	9	Y	17	24 1 6
12	155 N	36	-0-	-119	B	-0-	15	2	21	9	Y	19	21 1 4
01	155 N	25	-0-	-130	B	-0-	7	2	18	9	Y	16	16 1 4
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	3	3 1 4
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	3	3 1 4

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4352	4352	-0-	-0-	-0-	186	1	4145	2	N	19		114
						21	9						
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	169 1	27
						24	9						
*03	4226	4226	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	2	N	15		42
						17	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HARVEY RENGAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF. 13072 - 13354

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13290 - 13760

10	10695 X	9857	-0-	-838	B	-0-	86	1	9730	2	Y	37	37	8	-0-
							41	9							
*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							

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 229858		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052			
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
10	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	133 1	829 2	N	-0-		62
11	960 N	335	-0-	-625	B	-0-	52 1	283 2	N	-0-		62
12	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	143 1	780 2	N	-0-		62
01	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	195 1	1132 2	N	-0-	23 1	39
02	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	129 1	815 2	N	12		51
*03	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	125 1	791 2	N	16		67
							13 9					
							18 9					
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524			
10	10083 X	10083	-0-	-0-	B	-0-	1658 1	8425 2	N	-0-		83
11	10770 X	9217	-0-	-1553	B	-0-	1692 1	7525 2	N	-0-	16 7	67
12	11129 X	9409	-0-	-1720	B	-0-	1717 1	7692 2	N	-0-		67
01	11129 X	8540	-0-	-2589	B	-0-	1521 1	7019 2	N	-0-		67
02	DLQ G-10	8416	-0-	8416	B	8416	1392 1	7024 2	N	-0-		67
*03	17612 X	9196	-0-	-8416	B	-0-	1525 1	7671 2	N	-0-		67
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534			
10	11408 X	9163	-0-	-2245	B	-0-	1270 1	7892 2	Y	1		119
							1 9					
11	10500 X	9706	-0-	-794	B	-0-	1514 1	8184 2	Y	7		126
							8 9					
12	10509 X	8358	-0-	-2151	B	-0-	1292 1	7058 2	Y	7		133
							8 9					
01	10509 X	6273	-0-	-4236	B	-0-	922 1	5345 2	Y	5		138
							6 9					
02	DLQ G-10	6921	-0-	6921	B	6921	944 1	5966 2	Y	10		148
							11 9					
*03	14948 X	8027	-0-	-6921	B	-0-	1097 1	6923 2	Y	6		154
							7 9					
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022			
10	1116 N	867	-0-	-249	B	-0-	8 1	858 2	Y	1	1 8	1
							1 9					
*11	990 N	811	-0-	-179	B	-0-	10 1	797 2	Y	4	1 7	4 8
							4 9					
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	3 1	1027 2	Y	24	24 8	-0-
							26 9					
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1 1	992 2	Y	10	10 8	-0-
							11 9					
02	DLQ G-10	574	-0-	574	B	574	1 1	572 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*03	1230 X	656	-0-	-574	B	-0-	5 1	640 2	Y	10	10 8	-0-
							11 9					
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

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
10		4444 X	4444	-0-	-0- B	-0-		616	1	3828	2	Y	-0-		22
11		4170 X	3870	-0-	-300 B	-0-		604	1	3266	2	Y	-0-		22
12		4247 X	3814	-0-	-433 B	-0-		590	1	3224	2	Y	-0-		22
01		4433 X	3468	-0-	-965 B	-0-		510	1	2958	2	Y	-0-		22
02	DLQ	G-10	3373	-0-	3373 B	3373		461	1	2912	2	Y	-0-		22
*03		6990 X	3617	-0-	-3373 B	-0-		495	1	3122	2	Y	-0-		22

JAMEX, INC. 429659
 JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

10		2074 X	2074	-0-	-0- B	-0-		2057	2	17	9	N	15		65
11		1744 X	1744	-0-	-0- B	-0-		1734	2	10	9	N	9		74
12		1782 X	1782	-0-	-0- B	-0-		1622	2	160	9	N	145	191 1	28
01		1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-		1914	2	17	9	N	15		43
02		1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-		1462	2	11	9	N	10		53
*03		1643 X	1643	-0-	-0- B	-0-		1613	2	30	9	N	27		80

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
 ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA)		76396 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
ATKINSON, MARY ET AL		WELL #: 1B		RRCID -> 151540		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 5184 - 5194		
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
10	3472 #	1	-0-	-3471	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	3360 #	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			-0-
12	3472 #	1129	-0-	-2343	-0-	110	1	N	-0-			-0-
01	3348 #	238	-0-	-3110	-0-	80	1	N	-0-			-0-
02	5269	5269	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*03	6215	6215	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520		
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
10	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	N	5			169
11	1710 N	1267	-0-	-443	-0-	6	9	N	-0-			169
12	1457 N	399	-0-	-1058	-0-	20	1	N	3			172
01	1736 N	182	-0-	-1554	-0-	3	9	N	-0-			172
02	1176 N	790	-0-	-386	-0-	10	1	N	10	142	1	40
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	11	9	N	10			50
						30	1	N				
						11	9	N				

RICHIE (4150)		76493 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
GABRIEL, F. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 110525		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 4151 - 4157		
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
10	4202	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-			-0-
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-

RIGGS (2000)		76683 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
FOERSTER		WELL #: 1		RRCID -> 160401		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 5503		PERF. 2038 - 2048		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
PETTUS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9350 - 9358		
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
10	T. A.	61	-0-	61	184	61	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	61	-0-	61	245	60	2	Y	1			1
12	T. A.	35	-0-	35	280	35	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERDALE (1900)															
EAF OIL & GAS CORPORATION															
HUBER															
WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936															
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA															
WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000)															
EAF OIL & GAS CORPORATION															
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL															
WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERDALE (2000)		//CONT.// 77017 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
EAF OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 238192											
MCGLOTHING "B", ANNA DEA		WELL #: 1 B		RRCID -> 103563		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006					
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	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
03	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					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			95	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			95	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			95	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-	95	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	95	
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
		340213														
		WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	1178 N	349	-0-	-829	-0-	46	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	305	-0-	-445	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	365	-0-	-255	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	35	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
		340213														
		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433								
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A"		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
		340213														
		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557								
10	279 N	57	-0-	-222	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	345	-0-	345	-0-	375	13	332	2	Y	-0-					-0-

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
H & D OPERATING COMPANY		//CONT.// 340213													
ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570							
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
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28		28	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19		47	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576							
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58		58	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160		218	6	1	154	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761							
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58		58	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160		218	6	1	154	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562							
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29		29	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160		189	6	1	154	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573							
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	-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-

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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095											
ROCHE		WELL #:		1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7510 - 7516					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	182	1		246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	343	1		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206				310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	333	1		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145				195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	180	1		198

ROCHE		WELL #:		2	RRCID ->	231460	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7528 - 7538					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE		WELL #:		11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7373 - 7379					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A 3	RRCID ->	081522	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	5315 PERF. 5060 - 5063					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK RIDGE (800)				77627 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755											
HALL, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	109694	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	3102 PERF. 830 - 838					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLEM (1ST REAGAN)			77985 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP			495450										
YOUNTS			WELL #: 1		RRCID -> 181300		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 11820 - 11850		
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

10	1488	72	-0-	-1416	-0-	18	1	54	2	N	-0-	347	
11	1440	32	-0-	-1408	-0-	18	1	14	2	N	-0-	347	
12	1488	367	-0-	-1121	-0-	126	1	241	2	N	-0-	347	
01	1488	128	-0-	-1360	-0-	126	1	2	2	N	-0-	347	
02	DLQ G-10	282	-0-	282	282	126	1	156	2	N	-0-	347	
03	DLQ G-10	294	-0-	294	576	138	1	156	2	N	-0-	347	

IVIE SWD			WELL #: 2		RRCID -> 194979		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5166 - 5196		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ROOKE (FRIO 8660)			78123 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124										
ROOKE			WELL #: 1		RRCID -> 219281		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 8663 - 8672		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER													

ROSS WELLS (MIOCENE)			78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104										
SCHINDLER ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163772		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1464 - 1470		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SCHINDLER ET AL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 172635		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1458 - 1464		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SCHINDLER ET AL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 177174		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1497 - 1501		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BALLARD, CLAUDE		WELL #:	1	RRCID ->	225140	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9717 - 9801	
10	14205 X	14205	-0-	-0-	B	-0-	46 1	13987 2	N	156	181 1	173
11	12266 X	12266	-0-	-0-	B	-0-	172 9	12032 2	N	169		342
12	12005 X	12005	-0-	-0-	B	-0-	48 1	11786 2	N	155	353 1	144
01	12418 X	12418	-0-	-0-	B	-0-	186 9	12017 2	N	318	181 1	281
02	DLQ G-10	13097	-0-	13097	B	13097	48 1	12720 2	N	218	370 1	129
03	DLQ G-10	12242	-0-	12242	B	25339	171 9	11877 2	N	280	184 1	225
							51 1					
							350 9					
							137 1					
							240 9					
							57 1					
							308 9					

STRADER UNIT		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		1	RRCID ->	228741	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9741 - 9823		
10	11532 X	10466	-0-	-1066	B	-107746	33 1	10187 2	N	224	176 1	104
11	11640 X	9750	-0-	-1890	B	-107746	246 9	9450 2	N	239	178 1	165
12	12028 X	9855	-0-	-2173	B	-107746	37 1	9751 2	N	59		224
01	12028 X	8740	-0-	-3288	B	-107746	263 9	8608 2	N	87	178 1	133
02	DLQ G-10	11163	-0-	11163	B	-96583	39 1	10893 2	N	138	177 1	94
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348	B	-89235	65 9	7175 2	N	125	179 1	40
							36 1					
							96 9					
							118 1					
							152 9					
							35 1					
							138 9					

TURNBOW		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 - 9925		
10	6956 X	6956	-0-	-0-	B	-0-	22 1	6743 2	N	174	179 1	272
11	6690 X	5981	-0-	-709	B	-0-	191 9	5778 2	N	164	175 1	261
12	6634 X	5976	-0-	-658	B	-0-	23 1	5777 2	N	160	181 1	240
01	6944 X	6024	-0-	-920	B	-0-	180 9	5810 2	N	172	181 1	231
02	6272 X	5615	-0-	-657	B	-0-	23 1	5426 2	N	118	187 1	162
03	6944 X	4113	-0-	-2831	B	-0-	176 9	3942 2	N	138	184 1	116
							25 1					
							189 9					
							59 1					
							130 9					
							19 1					
							152 9					

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
10		1612 X	4335	-0-	2723 B	-107628	14	1	4244	2	N	70	177	1	69
							77	9							
11		1140 X	1888	-0-	748 B	-106880	7	1	1835	2	N	42			111
							46	9							
12		1178 X	1205	-0-	27 B	-106853	5	1	1156	2	N	40			151
							44	9							
01		3565 X	747	-0-	-2818 B	-106853	3	1	719	2	N	23			174
							25	9							
02		3220 X	852	-0-	-2368 B	-106853	8	1	786	2	N	53			227
							58	9							
03		3565 X	761	-0-	-2804 B	-106853	4	1	744	2	N	12			239
							13	9							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) //CONT.// 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 SUNBURST, INC. 829461
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INC G-10	3382	-0-	3382	8909	3342	2	40	9	Y	36					130
11	11700	2791	-0-	-8909	-0-	2749	2	42	9	Y	38					168
12	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	35					203
01	3379 #	3031	-0-	-348	-0-	3007	2	24	9	Y	22					225
02	3052 #	3048	-0-	-4	-0-	2949	2	99	9	Y	90	179	1			136
03	3441 #	3410	-0-	-31	-0-	3370	2	40	9	Y	36					172

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	363	1			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	170	1			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	533	1			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	351	1			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	182	1			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	323	1			89

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	327 2	N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	N	-0-			-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	16 1	223 2	N	-0-			-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	28 1	240 2	N	-0-			-0-
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	27 1	225 2	N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	N	-0-			-0-

RUSSEK (7730)		78988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 262206		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		906420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
DEBORD		WELL #: 1		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009												

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10175 - 10324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	642	-0-	-908	-0-	26 1	599 2	N	15			123
						17 9						
11	1470 N	389	-0-	-1081	-0-	25 1	361 2	N	3			126
						3 9						
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

KLIMITCHEK		906420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12362 - 14184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2759 N	2221	-0-	-538	-0-	62 1	2148 2	N	10			127
						11 9						
11	1770 N	1628	-0-	-142	-0-	56 1	1563 2	N	8			135
						9 9						
12	2046 N	1203	-0-	-843	-0-	37 1	1158 2	N	7			142
						8 9						
01	2232 N	1614	-0-	-618	-0-	53 1	1547 2	N	13			155
						14 9						
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56 1	1576 2	N	10			165
						11 9						
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	59 1	1583 2	N	10			175
						11 9						

RYAN (WILCOX 10,600)															
CANTERA OPERATING, LLC															
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	518	-0-	-226	-0-		245	1 9	271	2	Y	223	223	8	86
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-		835	1 9	651	2	Y	32	97	1 8	5
*12	775 N	445	-0-	-330	-0-		112	1 9	432	2	Y	11	7	1 8	7
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-		111	1 9	783	2	Y	10	10	1 8	5
02 DLQ	G-10	144	-0-	144	144		144	2			Y	-0-	5	1	-0-
*03	343 N	199	-0-	-144	-0-		1	1	198	2	Y	-0-			-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY															
TELTSCHICK															
WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624															
10	5642 X	3814	-0-	-1828	-0-		46624	1 9	3324	3	N	22	3	8	118
11	5280 X	3782	-0-	-1498	-0-		45119	1 9	3312	3	N	17			135
12	5456 X	3353	-0-	-2103	-0-		46698	1 9	2789	3	N	89	179	1	45
01	4805 X	3370	-0-	-1435	-0-		46644	1 9	2860	3	N	40			85
02 DLQ	G-10	2745	-0-	2745	2745		42125	1 9	2299	3	N	23			108
*03	5943 X	3198	-0-	-2745	-0-		466116	1 9	2616	3	N	105	178	1	35
SAINT ARMO (MACKHANK)															
VENTEX OPERATING CORP.															
SCHENDEL															
WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378															
10	4402 X	75	-0-	-4327	-0-		8116	3 3	67	9	N	61			210
11	2790 X	239	-0-	-2551	-0-		116	3 3	123	9	N	112			322
12	2883 X	102	-0-	-2781	-0-		1	3 3	101	9	N	92	190	1	224
01	2790 X	52	-0-	-2738	-0-		8	3 3	44	9	N	40			264
*02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-						N	42			306
*03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	150	187	1	269
SCHENDEL A															
WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355															
10	14973 X	7527	-0-	-7446	-0-		7527	3			N	-0-			274
11	8430 X	5495	-0-	-2935	-0-		5495	3			N	-0-			274
12	8711 X	5327	-0-	-3384	-0-		5327	3			N	-0-			274
01	8618 X	5235	-0-	-3383	-0-		5235	3			N	-0-			274
02 DLQ	G-10	1800	-0-	1800	1800		1800	3			N	-0-			274
*03	7039 X	5239	-0-	-1800	-0-		5239	3			N	-0-			274
SCHENDEL A															
WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201															
10	35898 X	32108	-0-	-3790	-0-		31958	3	150	9	N	136	379	1	185
11	34170 X	26779	-0-	-7391	-0-		26634	3	145	9	N	132			317
*12	35309 X	24846	-0-	-10463	-0-		24672	3	174	9	N	158	189	1	286
*01	32984 X	16895	-0-	-16089	-0-		16818	3	77	9	N	70	192	1	164
02 DLQ	G-10	2964	-0-	2964	2964		2897	3	67	9	N	61			225
*03	17311 X	14347	-0-	-2964	-0-		14347	3			N	-0-			225

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
 PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	13423 X	10990	-0-	-2433	-0-	10857	3	133	9	N	121	178	1	96	
11	11640 X	8983	-0-	-2657	-0-	8882	3	101	9	N	92			188	
12	12028 X	8794	-0-	-3234	-0-	8768	3	26	9	N	24			212	
01	12028 X	7332	-0-	-4696	-0-	7187	3	145	9	N	132	178	1	166	
02	DLQ G-10	8893	-0-	8893	8893	8714	3	179	9	N	163	179	1	150	
*03	18481 X	9588	-0-	-8893	-0-	9470	3	118	9	N	107	179	1	78	

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	7956	1783	-0-	-6173	289262	1783	3			N	-0-				277
11	14040	1932	-0-	-12108	277154	1932	3			N	-0-				277
12	14508	1995	-0-	-12513	264641	1995	3			N	-0-				277
01	14508	2195	-0-	-12313	252328	2195	3			N	-0-				277
*02	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	

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALEM (1300)			79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			WELL #:	9	RRCID ->	149759	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1302 - 1312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, JR. ET AL			WELL #:	26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	1394 - 1399	
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	1	N	-0-		-0-	
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-		-0-	
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	1	N	-0-		-0-	
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	311	1	N	-0-		-0-	
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	1	N	-0-		-0-	
*03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1	N	-0-		-0-	

MC CAN			WELL #:		D 2	RRCID ->	270304	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	1330 - 1340
10		6076		-0-	-0-	-6076			N	-0-		-0-	
11		5880		-0-	-0-	-5880			N	-0-		-0-	
12		6076		-0-	-0-	-6076			N	-0-		-0-	
01		6076		-0-	-0-	-6076			N	-0-		-0-	
02		5488		-0-	-0-	-5488			N	-0-		-0-	
03		6076		-0-	-0-	-6076			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	
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT		-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	
10		744 #		-0-	-0-	-744			N	-0-		-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	

SALEM (1500) //CONT.// 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657												
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 269130 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 1432 - 1434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	3739	-0-	-0-	-3739 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALEM (1750) 79782 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
NORTON MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154187 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 1712 - 1720												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800												
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	1			N	-0-	-0-
11	330 #	124	-0-	-206	-0-	124	1			N	-0-	-0-
12	341 #	40	-0-	-301	-0-	40	1			N	-0-	-0-
01	341 #	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-	-0-
02	308 #	98	-0-	-210	-0-	98	1			N	-0-	-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-

SALEM (2000) 79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
MUSSELMAN, ROSE WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

SALEM (2400)												
SUNDOWN ENERGY LP												
SIMONS TRUST												
79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
829482												
WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM (3180)												
ALTA MESA SERVICES, LP												
KONRAD												
79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
015721												
WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM (3200)												
HOLLIMON OIL CORPORATION												
GARCITAS RANCH												
79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
393345												
WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287												
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2	N	-0-		-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2	N	-0-		-0-
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2	N	-0-		-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-		-0-
02	10864	X	4358	-0-	-6506	-0-	4358	2	N	-0-		-0-
03	12028	X	4917	-0-	-7111	-0-	4917	2	N	-0-		-0-

GARCITAS RANCH												
WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251												
10	8928	X	6982	-0-	-1946	-0-	6982	2	N	-0-		-0-
11	8640	X	1052	-0-	-7588	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
12	8928	X	1758	-0-	-7170	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
01	8928	X	1036	-0-	-7892	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
02	4116	X	1541	-0-	-2575	-0-	1541	2	N	-0-		-0-
03	4557	X	1580	-0-	-2977	-0-	1580	2	N	-0-		-0-

SALEM (3400)												
HOLLIMON OIL CORPORATION												
MUSSELMAN-MCCAN												
79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
393345												
WELL #: 1 RRCID -> 232572 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3261 - 3266												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SALEM (3400) //CONT.// 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

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

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	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. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3830 - 3832				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACH OIL & GAS, INC.		058921											
KIRKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3736 - 3740				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3940 - 3946				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
MEEK		WELL #:	3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810 PERF. 2320 - 2323				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400)		//CONT.//		79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
INLAND OCEAN, INC.				424607									
SIBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	2537 - 2539	
M	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
10	7130 X	6553	-0-	-577	-0-	64	1	6489	3	N	-0-	-0-	
11	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	68	1	7129	3	N	-0-	-0-	
12	7130 X	6076	-0-	-1054	-0-	61	1	6015	3	N	-0-	-0-	
01	6541 X	6067	-0-	-474	-0-	59	1	6008	3	N	-0-	-0-	
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	68	1	6552	3	N	-0-	-0-	
03	7130 X	6206	-0-	-924	-0-	61	1	6145	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2628 - 2631
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382								
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	235711	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701	PERF.	2643 - 2646
10	3100 N	1736	-0-	-1364	14030	186	1	1550	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	1680	-0-	-1320	12710	180	1	1500	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	1736	-0-	-1364	11346	186	1	1550	2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	1736	-0-	-1364	9982	186	1	1550	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	280	-0-	-2520	7462	30	1	250	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	168	-0-	-2932	4530	18	1	150	2	N	-0-	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		A 1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	3036 - 3039
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

10	4743 #	4310	-0-	-433	-0-	160	1	3989	2	Y	146	133	1			28
11	4470 #	2671	-0-	-1799	-0-	161	9	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	9	3251	2	Y	162	143	1			29
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	178	9	2398	2	Y	98	58	1			69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2602	108	9			Y	NO RPT					69

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	7	7	1			67
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	8	9	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	9	289	2	Y	7	7	1			67
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	11	11	1			67
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	18	1			Y	NO RPT					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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3534	2816	-0-	-718	-0-	104	1	2609	2	Y	94	90	1		18
11	3150 #	2323	-0-	-827	-0-	103	9	2209	2	Y	24				42
12	3131 #	2936	-0-	-195	-0-	88	1	2745	2	Y	74	107	1		9
01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	26	9	2377	2	Y	118	106	1		21
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	110	1	2118	2	Y	87	51	1		57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2299	81	9			Y	NO RPT				57

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

10	1333 #	708	-0-	-625	-0-	26	1	656	2	Y	24	25	1		5
11	1290 #	1234	-0-	-56	-0-	26	9	1168	2	Y	17				22
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	47	1	1452	2	Y	29	46	1		5
01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	19	9	1136	2	Y	56	51	1		10
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	58	1	994	2	Y	41	24	1		27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1079	32	9			Y	NO RPT				27

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L)
ADJ COMPANY
SHAW, JOHN B.

80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
007915
WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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
10	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	601 1 106 4	4250 3 608 9	N	553	348 1	603
11	5580 #	5548	-0-	-32	-0-	582 1 71 4	4350 3 545 9	N	495	695 1	403
12	6006 R	6006	-0-	-0-	-0-	601 1 192 4	4586 3 627 9	N	570	346 1	627
01	5797 #	5291	-0-	-506	-0-	601 1 200 4	4060 3 430 9	N	391		1018
02	5180 #	5106	-0-	-74	-0-	543 1 510 4	3600 3 453 9	N	412	702 1	728
03	6014 #	5328	-0-	-686	-0-	601 1 599 4	3596 3 532 9	N	484	376 1	836

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53 1 11 9	31 2	N	10		105
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	97 1 10 9	23 2	N	9		114
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	134 1 11 9	45 2	N	10		124
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	125 1 11 9	27 2	N	10		134
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	83 1 6 9	19 2	N	5		139

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

10	403 N	224	-0-	-179	-0-	192 1	32 2	N	-0-		135
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	118 1	68 2	N	-0-		135
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	203 1	46 2	N	-0-		135
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		135
*02	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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

10	124 N	46	-0-	-78	-0-	39 1	7 2	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	73 1	42 2	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	62 1	15 2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*02	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-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	103 1	60 2	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	194 1	44 2	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	236 1	82 2	N	-0-		-0-
*02	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-

SARCO CREEK (2800) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE		81077 166 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870								
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
10		4092 X	3105	-0-	-987	-0-	261 1	2844 2	N		-0-					64
11		3540 X	3345	-0-	-195	-0-	210 1	2983 2	N		138	175 1				27
							152 9									
12		3317 X	3268	-0-	-49	-0-	241 1	3027 2	N		-0-					27
01		3317 X	2919	-0-	-398	-0-	244 1	2675 2	N		-0-					27
02		3136 X	2712	-0-	-424	-0-	230 1	2482 2	N		-0-					27
03		3472 X	2915	-0-	-557	-0-	257 1	2658 2	N		-0-					27

WOOD		WELL #:		58		RRCID -> 181582		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864						
10		2263 X	1979	-0-	-284	-0-	167 1	1812 2	N		-0-					-0-
11		1950 X	1034	-0-	-916	-0-	68 1	966 2	N		-0-					-0-
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N		-0-					-0-
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N		-0-					-0-
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N		-0-					-0-
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N		-0-					-0-

RIVER RANCH		WELL #:		35		RRCID -> 220836		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO KOONTZ "B"		WELL #:		5		RRCID -> 161798		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC HARITHAS, ANN W.		WELL #:		6		RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

BUNDICK		WELL #:		2		RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168			
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #: 81		RRCID -> 182275		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD F		WELL #: 69		RRCID -> 190206		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY)		81077 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 15 T		RRCID -> 053837		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A			
10	837 #	752	-0-	-85	-0-	160	1	592	2	N	-0-
11	810 #	775	-0-	-35	-0-	159	1	616	2	N	-0-
12	924 R	924	-0-	-0-	-0-	195	1	729	2	N	-0-
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	199	1	652	2	N	-0-
02	728 #	638	-0-	-90	-0-	154	1	484	2	N	-0-
03	930 #	585	-0-	-345	-0-	153	1	432	2	N	-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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (4500)		81077 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE		WELL #: 34-T		RRCID -> 163054		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	165	1	146
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	110	168	1	88
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	121	168	1	41
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	902	1	24	2	N	131			172
						144	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	165	1	117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	164	1	69

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 X	23	-0-	-70	-0-	11	1	12	2	N	-0-			-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	82	1	80	2	N	-0-			-0-
12	62 X	14	-0-	-48	-0-	8	1	6	2	N	-0-			-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	87	1	88	2	N	-0-			-0-
02	140 X	63	-0-	-77	-0-	30	1	33	2	N	-0-			-0-
03	155 X	142	-0-	-13	-0-	78	1	64	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
10	2232 X	1953	-0-	-279	-0-	487 1 80 9	1386 2 N	73	168 1		155
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

WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4802 - 4824	
10	682 X	596	-0-	-86	-0-	270 1	326 2 N	-0-			77
11	690 X	623	-0-	-67	-0-	268 1	355 2 N	-0-			77
12	713 X	643	-0-	-70	-0-	303 1	340 2 N	-0-			77
01	713 X	623	-0-	-90	-0-	300 1	323 2 N	-0-			77
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	289 1	319 2 N	-0-			77
03	651 X	646	-0-	-5	-0-	290 1	356 2 N	-0-			77

WOOD "E"		WELL #: 95		RRCID -> 205797		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5246		PERF. 4794 - 4802	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	675 1 110 9	3685 2 N	100			100
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

WOOD		WELL #: 108		RRCID -> 214332		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4784 - 4834	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	204 1	753 2	N	-0-			-0-
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	199 1	772 2	N	-0-			-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	175 1	657 2	N	-0-			-0-
01	961 X	916	-0-	-45	-0-	214 1	702 2	N	-0-			-0-
02	896 X	818	-0-	-78	-0-	198 1	620 2	N	-0-			-0-
03	992 X	940	-0-	-52	-0-	246 1	694 2	N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G.			WELL #:	55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	5024 - 5062
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	3503 X	1689	-0-	-1814	-0-	142 1	1547 2	N	-0-			-0-
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	148 1	2097 2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1379	-0-	-512	-0-	102 1	1277 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	737	-0-	-1154	-0-	62 1	675 2	N	-0-			-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
03	2325 X	570	-0-	-1755	-0-	50 1	520 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
10	1519 N	958	-0-	-561	-0-	277 1	681 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	977	-0-	-313	-0-	235 1	742 2	N	-0-			-0-
12	992 N	934	-0-	-58	-0-	239 1	695 2	N	-0-			-0-
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	228 1	645 2	N	-0-			-0-
02	924 N	755	-0-	-169	-0-	207 1	548 2	N	-0-			-0-
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	214 1	541 2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
KOONTZ "B"			WELL #:	3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4608 - 4613
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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 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
10	620 N	167	-0-	-453	-0-	80 1	87 2	N	-0-	-0-
11	600 N	410	-0-	-190	-0-	103 1	307 2	N	-0-	-0-
12	589 N	443	-0-	-146	-0-	149 1	294 2	N	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	165 1	206 2	N	-0-	-0-
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	123 1	148 2	N	-0-	-0-
03	434 N	205	-0-	-229	-0-	128 1	77 2	N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
KOONTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 119486		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SARCO CREEK, WEST (4260)		81083 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
HARKINS-O'BRIEN "A"		WELL #: 8-T		RRCID -> 162964		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SARCO CREEK, WEST (4300)		81083 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
KOONTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)		81083 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
NSE-HARKINS		WELL #: 1		RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703		
10	2108	17837	-0-	15729	31908	17823 2	14 9	N	13	155
11	53781	17725	-0-	-36056	-0-	17705 2	20 9	N	18	6
12	2108	18362	-0-	16254	16254	18344 2	18 9	N	16	22
01	36699	18337	-0-	-18362	-0-	18316 2	21 9	N	19	41
*02	15812	15812	-0-	-0-	-0-	15791 2	21 9	N	19	60
*03	17693	17693	-0-	-0-	-0-	17670 2	23 9	N	21	81

SARTWELLE, W. (FRIO 3250)			81144 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
DJ EXPLORATION, INC.			221664									
LEGACY			WELL #:	4	RRCID ->	195339	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3453 - 3457
M	ALLOW CODE	GAS 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	PROD	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)			81144 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	186977	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5619 - 5621
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWFISH (EDWARDS)			81265 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
BOOTHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14315 - 14354
10	4185 X	3511	-0-	-674 B	-0-	89	1	3412	3	Y	9	42
						10	9					
11	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	115	1	4114	3	Y	-0-	42
12	3844 X	2975	-0-	-869 B	-0-	77	1	2898	3	Y	-0-	42
01	3844 X	3697	-0-	-147 B	-0-	79	1	3618	3	Y	-0-	42
02	3948 X	3841	-0-	-107 B	-0-	3841	3			Y	-0-	42
*03	4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448	3			Y	-0-	42

NORMA STEINMANN			WELL #:	1	RRCID ->	228004	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	14243 - 16859
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SAWFISH (EDWARDS)												CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																					
BOOTHE GAS UNIT NO 1																					
WELL #: 2												RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	213	1	8176	3	Y	15					15				
11		5100 X	4359	-0-	-741 B	-0-	119	1	4240	3	Y	-0-					15				
12		6014 X	3996	-0-	-2018 B	-0-	103	1	3893	3	Y	-0-					15				
01		8401 X	4472	-0-	-3929 B	-0-	95	1	4377	3	Y	-0-					15				
02		7588 X	3499	-0-	-4089 B	-0-	87	1	3412	3	Y	-0-					15				
03		8401 X	5026	-0-	-3375 B	-0-	145	1	4881	3	Y	-0-					15				
KELLEY, MYRA												WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101	
10		23185 X	9284	-0-	-13901 B	-0-	236	1	9048	3	N	-0-					-0-				
11		8161 X	8161	-0-	-0- B	-0-	222	1	7939	3	N	-0-					-0-				
12		9145 X	7703	-0-	-1442 B	-0-	198	1	7505	3	N	-0-					-0-				
01		9269 X	5594	-0-	-3675 B	-0-	119	1	5475	3	N	-0-					-0-				
02		8372 X	8084	-0-	-288 B	-0-	201	1	7883	3	N	-0-					-0-				
*03		9511 X	9511	-0-	-0- B	-0-	274	1	9237	3	N	-0-					-0-				
MUENICH												WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782	
10		46610 X	46610	-0-	-0- B	-0-	1184	1	45391	3	Y	32					32				
11		46786 X	46786	-0-	-0- B	-0-	1272	1	45491	3	Y	21					53				
12		48432 X	48432	-0-	-0- B	-0-	1244	1	47068	3	Y	109	50	1			112				
01		48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-	1028	1	47278	3	Y	70					182				
02		43858 X	43858	-0-	-0- B	-0-	1090	1	42688	3	Y	73	180	1			75				
*03		49302 X	49302	-0-	-0- B	-0-	1419	1	47800	3	Y	75					150				
NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1												WELL #: 3		RRCID -> 231269		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14749		PERF.14562 - 14617	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	16	3			Y	-0-					-0-				

SAWFISH (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MUEINICH //CONT.// 665748														
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	32426 X	15231	-0-	-17195 B	-0-	387	1	14835	3	N	8			80
11	31380 X	10395	-0-	-20985 B	-0-	283	1	10106	3	N	5			85
12	23529 X	11436	-0-	-12093 B	-0-	294	1	11138	3	N	4			89
01	20987 X	9223	-0-	-11764 B	-0-	196	1	9020	3	N	6			95
02	14140 X	8828	-0-	-5312 B	-0-	220	1	8600	3	N	7			102
03	15221 X	8845	-0-	-6376 B	-0-	255	1	8584	3	N	5			107

MUEINICH														
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370														
10	4061 X	2330	-0-	-1731 B	-44364	59	1	2253	3	Y	16			141
11	3930 X	3160	-0-	-770 B	-44364	86	1	3074	3	Y	-0-			141
12	4278 X	3566	-0-	-712 B	-44364	92	1	3474	3	Y	-0-	132	1	9
01	4278 X	2475	-0-	-1803 B	-44364	53	1	2422	3	Y	-0-			9
02	3864 X	3014	-0-	-850 B	-44364	75	1	2939	3	Y	-0-	9	1	-0-
03	3565 X	2598	-0-	-967 B	-44364	75	1	2523	3	Y	-0-			-0-

KEATING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090														
10	4774 X	3983	-0-	-791 B	-0-	101	1	3868	3	N	13			144
11	4620 X	3748	-0-	-872 B	-0-	102	1	3646	3	N	-0-			144
12	4340 X	4085	-0-	-255 B	-0-	105	1	3980	3	N	-0-			144
01	4340 X	3735	-0-	-605 B	-0-	79	1	3656	3	N	-0-			144
02	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	95	1	3735	3	N	49	164	1	29
03	4092 X	4026	-0-	-66 B	-0-	116	1	3910	3	N	-0-			29

MUSSELMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820														
10	12183 X	11699	-0-	-484 B	-0-	297	1	11391	3	Y	10			67
11	11640 X	10664	-0-	-976 B	-0-	290	1	10374	3	Y	-0-			67
12	12028 X	10378	-0-	-1650 B	-0-	267	1	10111	3	Y	-0-			67
01	12028 X	9372	-0-	-2656 B	-0-	199	1	9173	3	Y	-0-			67
02	10556 X	9866	-0-	-690 B	-0-	246	1	9620	3	Y	-0-			67
03	11687 X	9925	-0-	-1762 B	-0-	286	1	9639	3	Y	-0-			67

MUEINICH														
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239														
10	10633 X	10518	-0-	-115 B	-0-	267	1	10251	3	Y	-0-			-0-
11	10028 X	10028	-0-	-0- B	-0-	273	1	9755	3	Y	-0-			-0-
12	10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	263	1	9936	3	Y	-0-			-0-
01	10509 X	9185	-0-	-1324 B	-0-	195	1	8990	3	Y	-0-			-0-
02	9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	230	1	9016	3	Y	-0-			-0-
*03	12932 X	12932	-0-	-0- B	-0-	373	1	12559	3	Y	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS)													
		//CONT.//			81265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
		//CONT.//			665748								
		PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.14494 - 17381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		19778 X	16485	-0-	-3293 B	-0-	417 1	15989 3	N	72			198
							79 9						
11		19140 X	16652	-0-	-2488 B	-0-	450 1	16082 3	N	109	180 1		127
							120 9						
12		14849 X	11551	-0-	-3298 B	-0-	296 1	11205 3	N	45			172
							50 9						
01		16492 X	4611	-0-	-11881 B	-0-	98 1	4494 3	N	17			189
							19 9						
02		15540 X	5386	-0-	-10154 B	-0-	133 1	5199 3	N	49	176 1		62
							54 9						
03		17205 X	7534	-0-	-9671 B	-0-	216 1	7272 3	N	42			104
							46 9						

COOK GAS UNIT NO 1													
					WELL #:	1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934 - 17401
10		46469 X	32039	-0-	-14430 B	-0-	815 1	31221 3	N	3			160
							3 9						
11		43110 X	14766	-0-	-28344 B	-0-	402 1	14364 3	N	-0-			160
							403 1	15245 3	N	-0-			160
12		42098 X	15648	-0-	-26450 B	-0-	403 1	15245 3	N	-0-			160
							246 1	11311 3	N	-0-			160
01		38998 X	11557	-0-	-27441 B	-0-	246 1	11311 3	N	-0-			160
							190 1	7431 3	N	-0-			160
02		24612 X	7621	-0-	-16991 B	-0-	190 1	7431 3	N	-0-			160
							1207 1	40637 3	N	-0-			160
*03		41844 X	41844	-0-	-0- B	-0-	1207 1	40637 3	N	-0-			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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BROWNING, LONDON SCHULZ		103003		WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHULZ, J. GERALD		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13619 - 13731				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 WILLEFORD, B. R.		924355		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 754 - 759
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CENIZA PETROLEUM, INC. NOLEN, H.		141023		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/08/2001												
GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SCHILHAB		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SCHILHAB		WELL #: 1 T		RRCID -> 138947		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6155 - 6229		
10	7347 X	6436	-0-	-911	-0-	6393	3	43	9	N	39	101
11	6150 X	2672	-0-	-3478	-0-	2663	3	9	9	N	8	109
12	6355 X	2363	-0-	-3992	-0-	2350	3	13	9	N	12	121
01	6448 X	3425	-0-	-3023	-0-	3395	3	30	9	N	27	148
02	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	2175	3	9	9	N	8	156
03	DLQ G-10	2787	-0-	2787	4971	2787	3			N	-0-	156

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	17701 X	12069	-0-	-5632	-0-	12069	2			N	-0-				-0-
11	17130 X	10406	-0-	-6724	-0-	10406	2			N	-0-				-0-
12	16926 X	10191	-0-	-6735	-0-	10191	2			N	-0-				-0-
01	14384 X	8804	-0-	-5580	-0-	8804	2			N	-0-				-0-
02	11732 X	7059	-0-	-4673	-0-	7059	2			N	-0-				-0-
03	12059 X	6456	-0-	-5603	-0-	6456	2			N	-0-				-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

10	337373 X	316748	-0-	-20625	-0-	316748	2			N	-0-				-0-
11	312960 X	308403	-0-	-4557	-0-	308403	2			N	-0-				-0-
12	321191 X	314901	-0-	-6290	-0-	314901	2			N	-0-				-0-
01	318649 X	310671	-0-	-7978	-0-	310671	2			N	-0-				-0-
02	287840 X	273209	-0-	-14631	-0-	273209	2			N	-0-				-0-
03	318680 X	298968	-0-	-19712	-0-	298968	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 16696 - 16727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14229 #	13929	-0-	-300	-0-	13929	3			Y	-0-				-0-
11	22099	22099	-0-	-0-	-0-	22099	3			Y	-0-				-0-
12	18355	18355	-0-	-0-	-0-	18355	3			Y	-0-				-0-
01	21265	21265	-0-	-0-	-0-	21265	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	19193	-0-	19193	19193	19193	3			Y	-0-				-0-
*03	21600	21448	-0-	-152	19041	21448	3			Y	-0-				-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

10	2790 #	2703	-0-	-87	-0-	151	1	1478	2	N	976	960	1		324
						1074	9								
11	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	170	1	1864	2	N	929	966	1		287
						1022	9								
12	2759 #	1109	-0-	-1650	-0-	4	1	409	2	N	633	636	1		284
						696	9								
01	2759 #	2053	-0-	-706	-0-	8	1	870	2	N	1068	955	1		397
						1175	9								
02	2856 #	1526	-0-	-1330	-0-	4	1	578	2	N	858	953	1		302
						944	9								
03	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	8	1	1279	2	N	950	968	1		284
						1045	9								

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

SHOPNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	899 X	870	-0-	-29	-0-	870	1			N	-0-				-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-				-0-
12	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-				-0-
01	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-				-0-
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-				-0-
03	899 X	120	-0-	-779	-0-	120	1			N	-0-				-0-

SHERIFF (F-1)			83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC			276936								
BOYD, ALEX			WELL #: 3 U		RRCID -> 034229		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5661 - 5667
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
03	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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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							
SHOPNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHOPNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250)		83142 444		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC		945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675									
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 0 - 8400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	
10	2420 X	2420	-0-	-0-		2357 2	63 9	Y	57	131 1	101
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	38 1	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	119 1	93
03	DLQ G-10	2289	-0-	2289		4485 2	42 9	Y	38		131

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	
10	3193 #	-0-	-0-	-3193				N	-0-		-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300				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-

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 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
10	6386 X	6012	-0-	-374	-0-	1155 1	4857 2	N	-0-	-0-
11	7860 X	5162	-0-	-2698	-0-	1095 1	4067 2	N	-0-	-0-
12	8122 X	4553	-0-	-3569	-0-	1260 1	3293 2	N	-0-	-0-
01	8122 X	3952	-0-	-4170	-0-	739 1	3213 2	N	-0-	-0-
02	5432 X	4735	-0-	-697	-0-	811 1	3924 2	N	-0-	-0-
03	6014 X	4116	-0-	-1898	-0-	834 1	3282 2	N	-0-	-0-

STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	705 1	2962 2	N	-0-	-0-
11	4590 X	3323	-0-	-1267	-0-	705 1	2618 2	N	-0-	-0-
12	4743 X	2166	-0-	-2577	-0-	600 1	1566 2	N	-0-	-0-
01	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	221 1	962 2	N	-0-	-0-
02	3304 X	1921	-0-	-1383	-0-	329 1	1592 2	N	-0-	-0-
03	3658 X	1509	-0-	-2149	-0-	306 1	1203 2	N	-0-	-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	32			768
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	18			786
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	29			815
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	50			865
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	20			885
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			885

SIERRA VISTA (SLICK A)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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													
10	1829	#	530	-0-	-1299	-0-	204	1	326	3	N	-0-	
11	810	#	688	-0-	-122	-0-	146	1	542	3	N	-0-	
12	837	#	587	-0-	-250	-0-	42	1	545	3	N	-0-	
01	837	#	243	-0-	-594	-0-	21	1	222	3	N	-0-	
02	756	#	345	-0-	-411	-0-	32	1	313	3	N	-0-	
03	713	#	539	-0-	-174	-0-	48	1	491	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													
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1129	1041	1	701
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	706	1115	1	292
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	886	727	1	451
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	873	738	1	586
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	847	1124	1	309
*03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	53	2	825	9	N	750	341

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	339	1			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					302
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					339
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	5642	X	-0-	-0-	-5642	B	-0-		N	-0-			-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	B	-0-		N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	B	-0-		N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	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								
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
ALLEN, G.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131621		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
NELSON, JAMES L. 604295																
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000																
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2				N	-0-			103
11		2460 X	2314	-0-	-146	-0-	2314	2				N	-0-			103
12		2914 X	1489	-0-	-1425	-0-	1489	2				N	-0-			103
01		2914 X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	2				N	-0-			103
02		2632 X	1683	-0-	-949	-0-	1639	2	44	9	N	40	130	1		13
03		2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1781	2	44	9	N	40				53

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878																
10		155 X	101	-0-	-54	-0-	101	1				N	-0-			28
11		150 X	102	-0-	-48	-0-	102	2				N	-0-			28
12		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-			28
01		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			28
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			28
*03		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	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																
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*01		SHUT IN	1223	-0-	1223	-0-	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-

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																
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-				-0-
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-				-0-
03		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																
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		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
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 1	32 2	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20 1	64 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7 1	21 2	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-	-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	7 1	20 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		606605								
WOLTERS		WELL #:	1	RRCID ->	066805	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	4519 PERF. N/A	
M	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
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2		N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT	-0-
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-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

10	2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
11	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
12	1922 #	1154	-0-	-768	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
01	2449 #	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
02	2212 #	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
03	2449 #	1700	-0-	-749	-0-	1700	2	N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

10	1054 #	894	-0-	-160	-0-	230	1	N	-0-			-0-
11	1290 #	543	-0-	-747	-0-	65	1	N	-0-			-0-
12	1333 #	598	-0-	-735	-0-	54	1	N	-0-			-0-
01	1240 #	493	-0-	-747	-0-	41	1	N	-0-			-0-
02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT			-0-
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PFC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

10	2300 N	1833	-0-	-467	2520	155	1	N	48			79
11	3000 N	1607	-0-	-1393	1127	150	1	N	9			88
12	2844 N	1717	-0-	-1127	-0-	155	1	N	27			115
01	3100 N	3791	-0-	691	691	3776	2	N	14			129
02	1836 N	1145	-0-	-691	-0-	1125	2	N	18			147
03	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1448	2	N	12			159

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

10		11		12		01		02		03	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

10		11		12		01		02		03			
29729 #	28082	-0-	-1647	-0-	833	1	26919	2	N	300	353	1	162
28830 #	24220	-0-	-4610	-0-	718	1	23212	2	N	264	184	1	242
29791 #	28245	-0-	-1546	-0-	837	1	27054	2	N	322	359	1	205
28489 #	25602	-0-	-2887	-0-	758	1	24517	2	N	297	347	1	155
28036 R	28036	-0-	-0-	-0-	831	1	26871	2	N	304	353	1	106
0 W	39148	-0-	39148	39148	1164	1	37664	2	N	291	177	1	220

10		11		12		01		02		03	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

10		11		12		01		02		*03			
6510	1809	-0-	-4701	-0-	50	1	1515	2	N	222	179	1	311
6300	-0-	-0-	-6300	-0-	244	9				-0-			311
6510	-0-	-0-	-6510	-0-						-0-			311
5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-						-0-			311
1624	-0-	-0-	-1624	-1624	75	1				345	370	1	286
2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	207	9	1975	2	N	188	174	1	300

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	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
10	21967 R	21967	-0-	-0-	-0-	21301 2	666 9	N	605	580 1		162
11	24810 #	22503	-0-	-2307	-0-	21864 2	639 9	N	581	576 1		167
12	25637 #	25379	-0-	-258	-0-	24677 2	702 9	N	638	589 1		216
01	26264 R	26264	-0-	-0-	-0-	25652 2	612 9	N	556	586 1		186
02	DLQ G-10	23299	-0-	23299 B	23299	22793 2	506 9	N	460	381 1		265
03	DLQ G-10	24053	-0-	24053	47352	23497 2	556 9	N	505	583 1		187

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1800)			84978 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HYQUEST ENERGY, INC.			421495									
HOBBBS, BILLY JOE		WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802	
10	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
11	1380 X	1229	-0-	-151	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
03	1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1764 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
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-

SPEAKS (1850)			84978 264	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA			
SOSSAMAN, A. D.			802655									
CLARK, S. A.		WELL #:	1 C	RRCID ->	037523	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	1849 - 1855	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6820 #	1306	-0-	-5514	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
11	2490 #	237	-0-	-2253	-0-	237	2	N	-0-			-0-
12	5122 R	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	N	-0-			-0-
01	8347	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2	N	-0-			-0-
02	7172	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2	N	-0-			-0-
*03	7589	7589	-0-	-0-	-0-	7589	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	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
10		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
11		540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	500 2		Y	-0-			-0-
*03		959 N	459	-0-	-500	-0-	459 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

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
10		496 N	353	-0-	-143	-0-	67 1	286 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	133	-0-	-137	-0-	17 1	116 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	206	-0-	-104	-0-	16 1	190 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	162	-0-	-179	-0-	12 1	150 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	138	-0-	-114	-0-	10 1	128 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	72	-0-	-145	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

10		217 X	132	-0-	-85	-0-	25 1	107 2	Y	-0-	4 1		3
11		120 X	31	-0-	-89	-0-	4 1	27 2	Y	-0-	2 1		1
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 2	Y	-0-			1
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
*03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	141 1	602 2	Y	-0-	2 1		1
11		630 N	575	-0-	-55	-0-	75 1	500 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		682 N	603	-0-	-79	-0-	46 1	557 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	600	-0-	-144	-0-	44 1	556 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	498	-0-	-34	-0-	36 1	462 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	510	-0-	-79	-0-	36 1	474 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

10		15438 X	13651	-0-	-1787	-0-	2597 1	11054 2	Y	-0-	3 1		2
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	963	-0-	-339	-0-	183 1	780 2	Y	-0-	3 1		2
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-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	594 1	2528 2	Y	104	163 1		240
*11	2880 X	2472	-0-	-408	-0-	114 9	313 1	Y	71	166 1		145
*12	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	78 9	208 1	Y	130			275
*01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	143 9	197 1	Y	118	174 1		219
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	130 9	169 1	Y	107	171 1		155
03	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	118 9	144 1	Y	113			268
						124 9						

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590												
10	32364 X	30224	-0-	-2140	-0-	5750	1	24474	2	Y	-0-	-0-
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-
FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900												
10	7812 X	6502	-0-	-1310	-0-	114	1	6388	2	N	-0-	47
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
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												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794												
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, N. (2800 SD)		84980 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
KEBO OIL & GAS, INC. WEST MINERALS		453170		WELL #: 1		RRCID -> 244743		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7688	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2	N	-0-			-0-
11	7440	5245	-0-	-2195	-0-	5245	2	N	-0-			-0-
12	7688	6861	-0-	-827	-0-	6861	2	N	-0-			-0-
01	7502 #	7260	-0-	-242	-0-	7260	2	N	-0-			-0-
02	6791 R	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2	N	-0-			-0-
*03	7420 R	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HYQUEST ENERGY, INC. HOBBES, B. J.		421495		WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-			-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2855	-0-	55	55	2855	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3296	-0-	196	251	3296	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SHALE HUNTER, LLC ROBERTSON		768667		WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF. 13335 - 13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	2509	-0-	2509	8103	2411	2	98 9	N	89		239
11	INC G-10	2470	-0-	2470	10573	2450	2	20 9	N	18	182 1	75
12	INC G-10	2574	-0-	2574	13147	2574	2		N	-0-		75
01	INC G-10	2622	-0-	2622	15769	2576	2	46 9	N	42		117
02	DLQ G-10	2538	-0-	2538	18307	2464	2	74 9	N	67		184
03	DLQ G-10	2397	-0-	2397	20704	2333	2	64 9	N	58	180 1	62

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC KELLEY GAS UNIT		129692		WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940 PERF. 14186 - 14808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6324 X	4993	-0-	-1331	-0-	1343	1	3650 2	Y	-0-		-0-
11	6120 X	5408	-0-	-712	-0-	1275	1	4133 2	Y	-0-		-0-
12	5952 X	5109	-0-	-843	-0-	1226	1	3883 2	Y	-0-		-0-
*01	5735 X	5404	-0-	-331	-0-	1187	1	4215 2	Y	2		2
*02	4956 X	3737	-0-	-1219	-0-	955	1	2779 2	Y	3		5
03	5580 X	4766	-0-	-814	-0-	1014	1	3752 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	616	-0-	-469	-0-	166	1	450 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	189	1	612 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	114	1	360 2	Y	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	162	1	576 2	Y	-0-		-0-
02	728 N	626	-0-	-102	-0-	160	1	466 2	Y	-0-		-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	116	1	431 2	Y	-0-		-0-

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF. 13420 - 16178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 X	228	-0-	-51	-0-	61	1	167 2	N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	1457 X	153	-0-	-1304	-0-		41 1	112 2	N		-0-				105
11	1410 X	156	-0-	-1254	-0-		37 1	119 2	N		-0-	105 7			-0-
12	1147 X	206	-0-	-941	-0-		49 1	157 2	N		-0-				-0-
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-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				Y		-0-				85
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y		-0-				85
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				Y		-0-				85
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y		-0-				85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				85
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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

10	6262	1224	-0-	-5038	-0-		96 1	1128 2	N		-0-				-0-
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-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	207	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	195	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	210	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	211	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1319	-0-	-333	-0-	117	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	197	1	1497	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

10	18600 X	8356	-0-	-10244	-0-	1003	1	7353	3	Y	-0-					44
11	17250 X	13120	-0-	-4130	-0-	1162	1	11958	3	Y	-0-					44
12	17825 X	12986	-0-	-4839	-0-	1225	1	11760	3	Y	1					45
						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									

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

10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	659	1	836	3	N	-0-					45
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	563	1	805	3	N	-0-					45
12	1612 N	712	-0-	-900	-0-	712	3			N	-0-					45
01	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	652	1	684	3	N	-0-					45
02	1288 N	166	-0-	-1122	-0-	166	3			N	-0-					45
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	1040	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	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
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	595 1	4669 2	N	-0-			137
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	533 1	4295 2	N	-0-			137
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	590 1	4407 2	N	-0-			137
01	4898 X	4171	-0-	-727	-0-	519 1	3652 2	N	-0-			137
02	DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	307 1	3151 2	N	-0-			137
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	8449	578 1	4377 2	N	33			170
						36 9						

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	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

10	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	1506 1	11816 2	N	23			208
						25 9						
11	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1272 1	10257 2	N	10	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						

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	9145 X	9018	-0-	-127	-0-	987 1	7741 2	N	264	363 1		207
						290 9						
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						

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) 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134															
10		11067 X	10119	-0-	-948	-0-	1144	1	8975	2	N	-0-			86
11		10710 X	9698	-0-	-1012	-0-	1065	1	8590	2	N	39			125
							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							

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286															
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	353	1	2770	2	N	141			302
							155	9							
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							

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895															
10		682 N	657	-0-	-25	-0-	72	1	563	2	N	20			165
							22	9							
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

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758															
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03		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		WELL #: 5		RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134					
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WOFFORD, C. J.		935452		WELL #: 4		RRCID -> 217419	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 13180	PERF.12782	- 12806					
10		1953 X	1898	-0-	-55	-0-	1897	2	1	9	N	1			211
11		1890 X	1223	-0-	-667	-0-	1222	2	1	9	N	1			212
12		1953 X	1063	-0-	-890	-0-	1062	2	1	9	N	1			213
01		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	177	1	37
02	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	1253	2	24	9	N	22			59
03	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	2555	1263	2	15	9	N	14			73

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6		RRCID -> 181491	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12351	- 12369					
10		4278 X	4066	-0-	-212	-0-	488	1	3578	3	Y	-0-			83
11		4140 X	3172	-0-	-968	-0-	281	1	2891	3	Y	-0-			83
12		4278 X	2929	-0-	-1349	-0-	266	1	2556	3	Y	97			180
							107	9							
*01		4278 X	3083	-0-	-1195	-0-	405	1	2678	3	Y	-0-			180
*02	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	2326	332	1	1994	3	Y	-0-			180
03	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	4837	328	1	2092	3	Y	83			263
							91	9							

MIGL-MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 258263	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12148	- 12162							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 4R		RRCID -> 164727	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13704	- 13812					
10		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	138	1	1086	2	N	-0-			28
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	143	1	1151	2	N	-0-			28
12		1364 N	1228	-0-	-136	-0-	145	1	1083	2	N	-0-			28
01		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	138	1	971	2	N	-0-			28
02		1204 N	953	-0-	-251	-0-	85	1	868	2	N	-0-			28
03		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	142	1	1077	2	N	-0-			28

MIGL-QUINN		WELL #: 2		RRCID -> 166858	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13706	- 13786							
10	14B2	EXT	71	-0-	71	77	8	1	63	2	N	-0-			62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-			62
12	79	X	2	-0-	-77	-0-	2	2			N	-0-			62
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	11		38
							12	9						
02		2800 N	4793	-0-	1993	1993	403	1	4130	2	N	236	184 1	90
							260	9						
*03		3100 N	5704	-0-	2604	4597	629	1	4769	2	N	278	181 1	187
							306	9						

PILGREEN		WELL #:		6		RRCID -> 173023			COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860			
10		4526 X	4462	-0-	-64	-0-	505	1	3957	2	N	-0-		70
11		4380 X	4321	-0-	-59	-0-	477	1	3844	2	N	-0-		70
12		4526 X	4477	-0-	-49	-0-	528	1	3949	2	N	-0-		70
01		4526 X	4475	-0-	-51	-0-	557	1	3918	2	N	-0-		70
02	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	340	1	3489	2	N	-0-		70
03	DLQ	G-10	4491	-0-	4491	8320	524	1	3967	2	N	-0-		70

FRENCH ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 173382			COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		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

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
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
MIGL-QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 186761	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13704	- 13768						
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N			-0-			-0-
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-
FRENCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 192199	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 15700	PERF.13339	- 13440						
10	17887 X	17420	-0-	-467	-0-	1970 1	15450 2	N			-0-			208
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
EAVES		WELL #: 6		RRCID -> 220979	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 14105	PERF.13797	- 14008						
10	18817 X	17522	-0-	-1295	-0-	1981 1	15541 2	N			-0-			95
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
PILGREEN		WELL #: 15		RRCID -> 251964	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14643	PERF.13792	- 13956						
10	4588 X	2929	-0-	-1659	-0-	331 1	2598 2	N			-0-			68
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
XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL		945936 WELL #: 4		RRCID -> 170720	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13680	- 13800						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	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	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	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		
10	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-	
02	11 X	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
03	31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 254732	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14137	- 14796		
10	2077 X	1897	-0-	-180	-0-	215 1	N	-0-		72	
11	2010 X	1766	-0-	-244	-0-	195 1	N	-0-		72	
12	1953 X	1948	-0-	-5	-0-	230 1	N	-0-		72	
01	1953 X	1681	-0-	-272	-0-	209 1	N	-0-		72	
02	1708 X	1565	-0-	-143	-0-	139 1	N	-0-		72	
03	1953 X	1949	-0-	-4	-0-	227 1	N	-0-		72	

XTO ENERGY INC.				945936							
MIGL-MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14756 X	9134	-0-	-5622	-0-	45 1	Y	-0-		-0-	
11	10620 X	8087	-0-	-2533	-0-	45 1	Y	-0-		-0-	
12	9920 X	8044	-0-	-1876	-0-	47 1	Y	-0-		-0-	
01	9703 X	8719	-0-	-984	-0-	50 1	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	8003	-0-	8003	8003	50 1	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	9160	-0-	9160	17163	141 1	Y	-0-		-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON) XTO ENERGY INC. FREEMAN		//CONT.// 84984 398 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363					
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
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	5426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6510 X	4990	-0-	-1520	-0-	-0-	28	1	4962	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6727 X	4647	-0-	-2080	-0-	-0-	27	1	4620	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6727 X	4869	-0-	-1858	-0-	-0-	28	1	4841	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4704	-0-	4704	4704	4704	29	1	4675	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7274	7274	40	1	2530	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334					
10	12462 X	10250	-0-	-2212	-0-	-0-	51	1	10199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12060 X	9736	-0-	-2324	-0-	-0-	54	1	9682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10726 X	9342	-0-	-1384	-0-	-0-	55	1	9287	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10695 X	9769	-0-	-926	-0-	-0-	56	1	9713	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	8675	-0-	8675	8675	8675	54	1	8621	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9731	-0-	9731	18406	18406	150	1	9581	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426					
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	4	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	634	-0-	634	1210	1210	10	1	624	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586					
10	27838 X	23830	-0-	-4008	-0-	-0-	118	1	23712	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25770 X	19929	-0-	-5841	-0-	-0-	110	1	19819	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25358 X	20676	-0-	-4682	-0-	-0-	121	1	20555	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25358 X	21567	-0-	-3791	-0-	-0-	124	1	21443	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	19577	-0-	19577	19577	19577	122	1	19455	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	21701	-0-	21701	41278	41278	334	1	21367	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. UPCHURCH, Z.		84984 416 161671		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 8408 - 8544					
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	-0-	98	1	1158	2	N	15			87
11	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	-0-	113	1	1167	2	N	7			94
12	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	-0-	123	1	1383	2	N	10			104
01	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	-0-	103	1	1070	2	N	13			117
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	-0-	117	1	1167	2	N	10			127
03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	-0-	116	1	1324	2	N	13			140

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244					
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	-0-	99	1	1168	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1105	-0-	-65 B	-0-	-0-	97	1	1008	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81 B	-0-	-0-	95	1	1064	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	986	-0-	-285 B	-0-	-0-	87	1	899	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	995	-0-	-41 B	-0-	-0-	90	1	905	2	N	-0-			-0-
*03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	-0-	93	1	1062	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671									
TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198	
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	
10		1705 X	1278	-0-	-427 B	-0-	99 1	1165 2	N	13		77	
							14 9						
11		1650 X	1337	-0-	-313 B	-0-	116 1	1208 2	N	12		89	
							13 9						
12		1705 X	1299	-0-	-406 B	-0-	105 1	1177 2	N	15		104	
							17 9						
01		1519 X	1242	-0-	-277 B	-0-	109 1	1124 2	N	8		112	
							9 9						
02		1260 X	1228	-0-	-32 B	-0-	112 1	1108 2	N	7		119	
							8 9						
*03		1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	112 1	1284 2	N	10		129	
							11 9						
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LAVACA				
MIGL-MITCHELL				WELL #:		1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950 PERF. 8528 - 8538	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
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	
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	
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4381 2	113 9	N	103		229	
11	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	21836 2	404 9	N	367	180 1	416	
12	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	15661 2	373 9	N	339	176 1	579	
01	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14314 2	271 9	N	246	359 1	466	
02	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	16925 2	338 9	N	307	349 1	424	
*03	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	19919 2	376 9	N	342	180 1	586	

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)
MOSBACHER ENERGY COMPANY
CRANZ

84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
589984
WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	243 1	832 2	N	-0-			163
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	198 1	1589 2	N	-0-			163
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	180 1	1073 2	N	-0-			163
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	225 1	1704 2	N	-0-			163
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	189 1	1834 2	N	-0-			163
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	261 1	1391 2	N	-0-			163

WOFFORD, C. J.
WALKER LEASE

935452
WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

10	589 X	468	-0-	-121	-0-	464 2	4 9	Y	4			67
11	600 X	381	-0-	-219	-0-	368 2	13 9	Y	12			79
12	620 X	384	-0-	-236	-0-	376 2	8 9	Y	7			86
01	620 X	417	-0-	-203	-0-	389 2	28 9	Y	25			111
02 DLQ	G-10	235	-0-	235	235	229 2	6 9	Y	5			116
03 DLQ	G-10	361	-0-	361	596	361 2		Y	-0-			116

SPEAKS, SW. (1300)
P.E.C.I. OPERATORS, INC.
BEKEN

84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
631393
WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500)
CANTERA OPERATING, LLC
FREEMAN

84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
129692
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC.
SARTWELLE F & Y UNIT

328774
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
UNITED SWD

84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
190005
WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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) 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	186	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	214	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	188	1	2111	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	172	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					-0-
*03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2142	2	N	-0-					-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	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

10	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	211	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	2190 N	2135	-0-	-55 B	-0-	188	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2263	3178	-0-	915 B	-0-	261	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	2263	3060	-0-	797 B	-0-	1712	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-	849	1	2862	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	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

10	1829 X	1685	-0-	-144	-0-	1671	2	14	9	N	13					74
11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15					89
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22					111
01	1674 X	1425	-0-	-249	-0-	1408	2	17	9	N	15					126
02	1596 X	1521	-0-	-75	-0-	1495	2	26	9	N	24					150
03	1767 X	1634	-0-	-133	-0-	1609	2	25	9	N	23					173

WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

10	1302 X	917	-0-	-385	-0-	910	2	7	9	Y	6					85
11	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	990	2	12	9	Y	11					96
12	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1100	2	29	9	Y	26					122
01	1240 X	1216	-0-	-24	-0-	1202	2	14	9	Y	13					135
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	1161	2	30	9	Y	27					162
*03	2571 X	1380	-0-	-1191	-0-	1340	2	40	9	Y	36					198

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

10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	153	1			45
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	341 X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	330 X	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	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

10	1705 #	753	-0-	-952	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	672 #	545	-0-	-127	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*03	744 #	-0-	-0-	-744	-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	GAS 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
10	11191 X	8060	-0-	-3131	-0-	8060	3			N	-0-	195	1	73
11	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12376	3	30	9	N	27			100
12	7471 X	5066	-0-	-2405	-0-	5048	3	18	9	N	16			116
01	12090 X	9950	-0-	-2140	-0-	9949	3	1	9	N	1			117
*02	DLQ G-10	7630	-0-	7630	-0-	7630	2	44	9	N	40			157
03	DLQ G-10	4896	-0-	4896	-0-	12526	2	20	9	N	18			175

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391					
10	10788 X	8006	-0-	-2782	-0-	7989	3	17	9	N	15			70
11	9480 X	8337	-0-	-1143	-0-	8267	3	70	9	N	64			134
12	9083 X	8909	-0-	-174	-0-	8907	3	2	9	N	2			136
01	9083 X	7330	-0-	-1753	-0-	7312	3	18	9	N	16			152
*02	DLQ G-10	6718	-0-	6718	-0-	6693	2	25	9	N	23			175
03	DLQ G-10	8890	-0-	8890	-0-	15608	2	10	9	N	9			184

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000					
10	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-			41
11	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-			41
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	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					
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4559	3	205	9	N	186			229
11	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3529	3	33	9	N	30			259
12	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	4526	3			N	-0-			259
01	6107 X	4758	-0-	-1349	-0-	4711	3	47	9	N	43	170	1	132
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	-0-	3765	2	20	9	N	18			150
03	DLQ G-10	2917	-0-	2917	-0-	6682	2	20	9	N	18			168

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600					
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			34
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	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					
10	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	24879	3	24	9	N	22			76
11	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	23069	3	20	9	N	18			94
12	32085 X	25748	-0-	-6337	-0-	25724	3	24	9	N	22			116
01	32085 X	18141	-0-	-13944	-0-	18141	3			N	-0-			116
*02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	-0-	2683	2	37	9	N	34			150
03	DLQ G-10	3664	-0-	3664	-0-	6384	2			N	-0-			150

SPEARY (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EVANGELINE GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2635 X	74	-0-	-2561	-0-	74	3		N	-0-				59
11		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10691	3	8	9	N	7			66
12		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			66
01		155 X	94	-0-	-61	-0-	92	3	2	9	N	2			68
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			68
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			68

NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919															
10		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13775	3	34	9	N	31			276
11		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	14834	3	21	9	N	19			295
12		12834 X	7829	-0-	-5005	-0-	7829	3			N	-0-			295
*01		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-			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-			199

WESSENDORFF GAS UNIT 5															
WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365															
10		31713 X	27493	-0-	-4220	-0-	27318	3	175	9	N	159			250
11		30690 X	25074	-0-	-5616	-0-	24939	3	135	9	N	123	187	1	186
12		28086 X	9776	-0-	-18310	-0-	9723	3	53	9	N	48			234
01		37650 X	37650	-0-	-0-	-0-	37435	3	215	9	N	195	186	1	243
02	DLQ	G-10	27489	-0-	27489	27489	27335	2	154	9	N	140	190	1	193
03	DLQ	G-10	16682	-0-	16682	44171	16599	2	83	9	N	75			268

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1															
WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906															
10		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			134
11		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-			134
12		21111 X	10108	-0-	-11003	-0-	10108	3			N	-0-			134
*01		18166 X	14807	-0-	-3359	-0-	14807	3			N	-0-			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-			123

ALEXANDER GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192															
10		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-			159
11		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-			159
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			159
01		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7572	3	53	9	N	48			207
02	DLQ	G-10	3665	-0-	3665	3665	3618	2	47	9	N	43			250
03	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	5225	1560	2			N	-0-			250

USZYNSKI GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380															
10		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12867	3	144	9	N	131	165	1	109
11		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12973	3	15	9	N	14			123
12		30473 X	8076	-0-	-22397	-0-	7942	3	134	9	N	122			245
01		22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	22695	3	15	9	N	14	175	1	84
02	DLQ	G-10	19913	-0-	19913	19913	19891	2	22	9	N	20			104
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	20205	292	2			N	-0-			104

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
FINLEY RESOURCES, INC. HACKNEY, JOHN A.		268602		WELL #:	1	RRCID ->	146563	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8558 - 8566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC.		284929		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
HACKNEY, J. M., GAS UNIT		284929		WELL #:	1 U	RRCID ->	031467	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8544 - 8553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
CHANDLER		816437		WELL #:	1	RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8316 - 8326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-	216 7		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-			-0-
*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-

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC INGRAM, RUTH		816437		WELL #:	2	RRCID ->	038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8344 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		220854		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
		220854		WELL #:	1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8220 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
10	1400 N	1184	-0-	-216	2362	54 1	1130 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1225	-0-	-1775	587	55 1	1170 3	N	-0-	-0-
12	1650 N	1063	-0-	-587	-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-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	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-

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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	150 1	5759 3	N	270			270
						297 9						
*03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	113 1	3674 3	N	130	184 99		216
						143 9						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437					CNTY: KARNES			
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8936 - 8954
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210 - 9293
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9510 - 9526
10	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	2925 2	79 9	N	72			195
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6671 2	67 9	N	61	189 1		67
12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6671 2	80 9	N	73			140
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2680 2	155 9	N	141	181 1		100
02	DLQ G-10	4901	-0-	4901	4901	4818 2	83 9	N	75			175
03	DLQ G-10	4914	-0-	4914	9815	4818 2	96 9	N	87	177 1		85
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.				284929					CNTY: KARNES			
HACKNEY, J. M., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	031466	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9566 - 9580
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE

10		6325 X	1645	-0-	-4680	-0-	75	1	1570	3	N	-0-
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	119	1	2549	3	N	-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	118	1	2588	3	N	-0-
01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	3	N	-0-
02		2492 N	1343	-0-	-1149	-0-	34	1	1309	3	N	-0-
*03		2697 N	2215	-0-	-482	-0-	66	1	2149	3	N	-0-

BOERM, MINNIE			WELL #:	1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9752 - 9762	
10		7812 X	2437	-0-	-5375	-0-	111	1	2326	3	N	-0-
11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	3	N	-0-
12		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2233	3	N	-0-
01		2790 X	2352	-0-	-438	-0-	107	1	2245	3	N	-0-
02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	64	1	2449	3	N	-0-
*03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	90	1	2941	3	N	-0-

MONECKE, BERTHA			WELL #:	1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 - 9705	
10		377 N	76	-0-	-301	-0-	3	1	73	3	N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	N	-0-
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	N	-0-

RATHKAMP, AUGUST			WELL #:	1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9617 - 9632	
10		13589 X	4960	-0-	-8629	-0-	226	1	4734	3	N	-0-
11		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	218	1	4643	3	N	-0-
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	233	1	5096	3	N	-0-
01		5270 X	4204	-0-	-1066	-0-	192	1	4012	3	N	-0-
02		4536 X	3158	-0-	-1378	-0-	80	1	3078	3	N	-0-
*03		5270 X	5216	-0-	-54	-0-	132	1	5084	3	N	-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	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1775	3	N	107				176
						118	9								
11	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	100	1	1630	3	N	96	173	1		99
						106	9								
12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	100	1	1709	3	N	85				184
						94	9								
01	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	100	1	1465	3	N	90	180	1		94
						99	9								
02	1708 N	989	-0-	-719	-0-	100	1	860	3	N	26				120
						29	9								
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	N	121	174	1		67
						133	9								

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
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

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

10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-				-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	19	1	78	2	N	-0-				-0-
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-				-0-
*02	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-

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

10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
12	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				-0-
01	93 X	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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STAPP, SOUTH (CATAHOULA)		85606 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.		935452									
WOFFORD, M.		WELL #: 1		RRCID -> 127117		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3648 - 3710	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
10	6541 X	5344	-0-	-1197	-0-	601 1	4682 3	N	55	162 1	87
11	6330 X	5191	-0-	-1139	-0-	582 1	4584 3	N	23		110
12	6200 X	5120	-0-	-1080	-0-	601 1	4519 3	N	-0-		110
01	5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	601 1	4049 3	N	91		201
02	5208 X	3637	-0-	-1571	-0-	543 1	3091 3	N	3	174 1	30
03	5363 X	4359	-0-	-1004	-0-	601 1	3646 3	N	102		132

C. L. HERMES GU		WELL #: 1		RRCID -> 221830		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195			
10	1085 X	879	-0-	-206	-0-	301 1	578 3	N	-0-		109
11	1230 X	846	-0-	-384	-0-	291 1	555 3	N	-0-		109
12	1395 X	946	-0-	-449	-0-	301 1	645 3	N	-0-		109
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	301 1	1072 3	N	23		132
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	272 1	993 3	N	18		150
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	301 1	909 3	N	-0-		150

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904			
10	2108 X	1889	-0-	-219	-0-	71 1	1818 3	N	-0-		145
11	2040 X	584	-0-	-1456	-0-	19 1	565 3	N	-0-		145
12	1147 X	855	-0-	-292	-0-	56 1	799 3	N	-0-		145
01	1891 X	770	-0-	-1121	-0-	19 1	751 3	N	-0-		145
02	1708 X	1195	-0-	-513	-0-	1195 3		N	-0-		145
*03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		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

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
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12		930 N	100	-0-	-830	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01		589 N	100	-0-	-489	-0-	100	4			N	-0-					-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

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
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

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
10		3348 #	2925	-0-	-423	-0-	2849	2	76	9	N	69					233
11		3180 #	3017	-0-	-163	-0-	2954	2	63	9	N	57					290
12		3286 #	3111	-0-	-175	-0-	2998	2	113	9	N	103	182	1			211
01		3224 #	2897	-0-	-327	-0-	2792	2	105	9	N	95	181	1			125
*02		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

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-		-0-
03	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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	278285	278285	-0-	-0-	-0-	310 1	270097 2	N	7162	7276 1	576
						7878 9					
11	196181 R	196181	-0-	-0-	-0-	228 1	190762 2	N	4719	4776 1	519
						5191 9					
12	264206	264206	-0-	-0-	-0-	310 1	256931 2	N	6332	6381 1	470
						6965 9					
01	251889	251889	-0-	-0-	-0-	295 1	244873 2	N	6110	6188 1	392
						6721 9					
02	DLQ G-10	223323	-0-	223323	223323	280 1	217037 2	N	5460	5437 1	415
						6006 9					
03	DLQ G-10	248036	-0-	248036	471359	310 1	241250 2	N	5887	5854 1	448
						6476 9					

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	
10	6944 X	6379	-0-	-565 B	-0-	6059 2	320 9	N	291	162 1	200
11	5250 X	1179	-0-	-4071 B	-0-	705 2	474 9	N	431	546 1	85
12	4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-			N	-0-		85
01	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-			N	-0-		85
02	5768 X	3063	-0-	-2705 B	-0-	2714 2	349 9	N	317	351 1	51
*03	9232 X	9232	-0-	-0- B	-0-	8370 2	862 9	N	784	725 1	110

OLSON-BAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879 PERF. 11719 - 11878			
10	6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-	5302 2	1000 9	N	909	877 1	158
11	6060 X	4219	-0-	-1841 B	-0-	3531 2	688 9	N	625	682 1	101
12	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	5374 2	1232 9	N	1120	1082 1	139
01	8146 X	8146	-0-	-0- B	-0-	7069 2	1077 9	N	979	1046 1	72
02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5176 2	1229 9	N	1117	1047 1	142
03	6603 X	6601	-0-	-2 B	-0-	5303 2	1298 9	N	1180	1213 1	109

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	O	ALLOW 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	2	-0-	2 B	-246	2	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2 B	-244	2	2			N	-0-			-0-
03		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															
10		11315 X	18812	-0-	7497 B	-35561	17118	2	1694	9	N	1540	1439	1	239
11		10950 X	15300	-0-	4350 B	-31211	13872	2	1428	9	N	1298	1440	1	97
12		11315 X	15168	-0-	3853 B	-27358	13108	2	2060	9	N	1873	1652	1	318
*01		11315 X	16256	-0-	4941 B	-22417	14662	2	1594	9	N	1449	1449	1	318
02		10220 X	15154	-0-	4934 B	-17483	13592	2	1562	9	N	1420	1626	1	112
03		11315 X	16861	-0-	5546 B	-11937	14896	2	1965	9	N	1786	1798	1	100

MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808															
10		9608 X	9608	-0-	-0- B	-0-	309	1	7694	2	N	1459	1439	1	177
							1605	9							
11		0 W	4865	-0-	4865 B	4865	291	1	3825	2	N	681	698	1	160
							749	9							
12		0 W	6030	-0-	6030 B	10895	202	1	4513	2	N	1195	1046	1	309
							1315	9							
01		10895 X	-0-	-0-	-10895 B	-0-					N	-0-			309
*02		13796 X	13796	-0-	-0- B	-0-	181	1	10644	2	N	2701	2606	1	404
							2971	9							
*03		14589 X	14589	-0-	-0- B	-0-	199	1	11154	2	N	2942	2836	1	510
							3236	9							

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
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-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
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-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117				N	NO RPT					-0-
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	2117				N	NO RPT					-0-

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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	Z	31292	-0-		31292 B	150576		22208	3	9084	9	Y	8258	153	0	8148	1		72	
11		0	Z	26257	-0-		26257 B	176833		18745	3	7512	9	Y	6829	136	0	6676	1		89	
12		0	Z	25461	-0-		25461 B	202294		18140	3	7321	9	Y	6655	113	0	6531	1		100	
01		0	Z	24757	-0-		24757 B	227051		17711	3	7046	9	Y	6405	6463	1				42	
02		0	Z	24353	-0-		24353 B	251404		17740	3	6613	9	Y	6012	6002	1				52	
03		0	Z	9016	-0-		9016 B	260420		170	1	6417	3	Y	2208	2241	1				19	
										2429	9											

TURNBULL UNIT D																						
WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011																						
10		0	Z	31184	-0-		31184 B	168920		22352	3	8832	9	Y	8029	155	0	7929	1		70	
11		0	Z	27630	-0-		27630 B	196550		19851	3	7779	9	Y	7072	150	0	6900	1		92	
12		0	Z	29462	-0-		29462 B	226012		21128	3	8334	9	Y	7576	127	0	7427	1		114	
01		0	Z	29032	-0-		29032 B	255044		21596	3	7436	9	Y	6760	6829	1				45	
02		0	Z	21752	-0-		21752 B	276796		15717	3	6035	9	Y	5486	5483	1				48	
03		0	Z	8055	-0-		8055 B	284851		151	1	5718	3	Y	1987	2018	1				17	
										2186	9											

WESTON GAS UNIT 1																						
WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488																						
10		0	Z	80905	-0-		80905 B	334626		73261	3	7644	9	Y	6949	1176	0	5807	1		77	
11		0	Z	70739	-0-		70739 B	405365		64220	3	6519	9	Y	5926	1740	0	4149	1		114	
12		0	Z	66435	-0-		66435 B	471800		61083	3	5352	9	Y	4865	1576	0	3319	1		84	
01		530732	X	58932	-0-		-471800 B	-0-		55057	3	3875	9	Y	3523	343	0	3236	1		28	
02		56135	X	56135	-0-		-0- B	-0-		52623	3	3512	9	Y	3193	140	0	3014	1		67	
03		78430	X	58263	-0-		-20167 B	-0-		401	1	54219	3	Y	3312	3	0	3352	1		24	
										3643	9											

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																						
10		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
03		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																						
10		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-

MARATHON OIL EF LLC																						
525398																						
KOWALIK 228-1																						
WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480																						
10		14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-19419						N	NO RPT							-0-
11		14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-19419						N	NO RPT							-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-19419						N	NO RPT							-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-19419						N	NO RPT							-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-19419						N	NO RPT							-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-19419						N	NO RPT							-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
WESTON WELL #: 1										RRCID -> 254609		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12784 - 15645	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
10	26040 X	17872	-0-	-8168 B	-0-	17132	3	740	9	Y	673	22	0	655 1			
11	23010 X	15472	-0-	-7538 B	-0-	14722	3	750	9	Y	682	89	0	586 1			
12	22444 X	3401	-0-	-19043 B	-0-	2899	3	502	9	Y	456	127	0	336 1			
01	21297 X	13414	-0-	-7883 B	-0-	12192	3	1222	9	Y	1111	99	0	1012 1			
02	0 W	14777	-0-	14777 B	14777	13931	3	846	9	Y	769	31	0	731 1			
03	0 W	14550	-0-	14550 B	29327	331	1	13512	3	Y	643	1	0	653 1			
						707	9										

MORGAN UNIT WELL #: 1H										RRCID -> 258278		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 11934		PERF.12360 - 16583	
10	12011 X	12011	-0-	-0- B	-0-	8627	3	3384	9	Y	3076	189	0	2898 1			
11	10924 X	10924	-0-	-0- B	-0-	8547	3	2377	9	Y	2161	195	0	1966 1			
12	8550 X	8550	-0-	-0- B	-0-	5893	3	2657	9	Y	2415	164	0	2243 1			
01	8769 X	8769	-0-	-0- B	-0-	6501	3	2268	9	Y	2062	2082	1	14			
02	0 W	13965	-0-	13965 B	13965	8769	3	5196	9	Y	4724	4697	1	41			
03	0 W	7133	-0-	7133 B	21098	457	1	4783	3	Y	1721	1747	1	15			
						1893	9										

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H										RRCID -> 261448		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11754		PERF.11890 - 16523	
*05	22754 X	20354	-0-	-2400 B	-0-	15009	3	5345	9	Y	4859	4768	1	111			
06	27210 X	12616	-0-	-14594 B	-0-	8117	3	4499	9	Y	4090	78	0	4045 1			
07	28117 X	3666	-0-	-24451 B	-0-	2395	3	1271	9	Y	1155	34	0	1183 1			
08	18879 X	3446	-0-	-15433 B	-0-	2709	3	737	9	Y	670	15	0	662 1			
09	18270 X	11547	-0-	-6723 B	-0-	9460	3	2087	9	Y	1897	22	0	1858 1			
10	18879 X	8506	-0-	-10373 B	-0-	6845	3	1661	9	Y	1510	17	0	1506 1			
11	12630 X	11294	-0-	-1336 B	-0-	7708	3	3586	9	Y	3260	41	0	3189 1			
12	15449 X	15449	-0-	-0- B	-0-	10914	3	4535	9	Y	4123	31	0	4073 1			
01	11935 X	8060	-0-	-3875 B	-0-	4685	3	3375	9	Y	3068	3110	1	20			
02	0 W	8750	-0-	8750 B	8750	6147	3	2603	9	Y	2366	2365	1	21			
03	0 W	11162	-0-	11162 B	19912	394	1	7355	3	Y	3103	3097	1	27			
						3413	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 86950 600 NON-ASSOCIATED																	
WINDHAM A 068596																	
WELL #: 1H										RRCID -> 260385		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12760 - 19053	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	28967					N	199	199	1	480			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	28967					N	-0-			480			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	28967					N	-0-			480			
01	28967 X	-0-	-0-	-28967	-0-					N	3	128	1	355			
02	T. A.	46082	-0-	46082	46082	420	1	43986	3	N	1524	99	0	1340 1			
						1676	9							440			
03	T. A.	36140	-0-	36140	82222	465	1	34068	3	N	1461	79	0	1566 1			
						1607	9							256			

BORN A WELL #: 1H										RRCID -> 260391		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13396 - 17120	
10	2790 X	536	-0-	-2254	-0-	536	3			N	-0-			192			
11	2700 X	883	-0-	-1817	-0-	883	3			N	-0-			192			
12	2790 X	1476	-0-	-1314	-0-	15	1	1461	3	N	-0-			192			
01	2790 X	78	-0-	-2712	-0-	78	3			N	-0-			192			
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			192			
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			192			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: 1H RRCID -> 266688														
COMPL. DATE 07/26/2012														
TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
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	
10		45260 X	33335	-0-	-11925	-0-	1113 1	30146 2		N	1887	1929 1		673
							2076 9							
11		42060 X	29759	-0-	-12301	-0-	1166 1	26295 2		N	2089	2133 1		629
							2298 9							
12		39153 X	19444	-0-	-19709	-0-	1202 1	16761 2		N	1346	1448 1		527
							1481 9							
01		39153 X	21412	-0-	-17741	-0-	1162 1	18427 2		N	1657	1458 1		726
							1823 9							
02		22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	966 1	19971 2		N	1678	1663 1		741
							1846 9							
*03		24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	1133 1	21752 2		N	1387	1264 1		864
							1526 9							
MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698														
COMPL. DATE 03/29/2013														
TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	83906	-0-	83906	83906	83906 3			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	221557	-0-	221557	305463	221556 3	1 4		N	-0-			-0-
01		SHUT IN	217897	-0-	217897	523360	217897 3			N	-0-			-0-
02		0 W	162450	-0-	162450	685810	162450 3			N	-0-			-0-
03		T. A.	129298	-0-	129298	815108	129298 3			N	-0-			-0-
MC CARN A														
WELL #: 5H RRCID -> 266844														
COMPL. DATE 11/13/2012														
TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
10		66991 X	42654	-0-	-24337	-0-	315 1	42207 3		N	120	192 1		164
							132 9							
11		60300 X	21497	-0-	-38803	-0-	150 1	21308 3		N	35			199
							39 9							
*12		58621 X	38403	-0-	-20218	-0-	405 1	37840 3		N	144			343
							158 9							
*01		51894 X	35128	-0-	-16766	-0-	450 1	34598 3		N	73	196 1		220
							80 9							
*02		31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	420 1	30436 3		N	190	68 0	191 1	151
							209 9							
03		0 W	33090	-0-	33090	33090	270 1	32632 3		N	171	76 0		246
							188 9							
MC CARN B														
WELL #: 1H RRCID -> 266847														
COMPL. DATE 11/13/2012														
TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750														
10		6851 X	3311	-0-	-3540	-0-	15 1	3271 3		N	23			143
							25 9							
11		4950 X	1755	-0-	-3195	-0-	1755 3			N	-0-			143
12		5115 X	2024	-0-	-3091	-0-	1970 3	54 9		N	49			192
01		4464 X	2404	-0-	-2060	-0-	2360 3	44 9		N	40			232
02		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1645 3	22 9		N	20	3 0	170 1	79
03		3317 X	3122	-0-	-195	-0-	30 1	3056 3		N	33	7 0		105
							36 9							
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791														
COMPL. DATE 08/09/2013														
TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	257258				N	-0-			105
11		295380 X	-0-	-0-	-295380	-0-				N	-0-			105
12		305226 X	-0-	-0-	-305226	-0-				N	-0-			105
01		305226 X	121999	-0-	-183227	-0-	121999 3			N	-0-			105
02		T. A.	222902	-0-	222902	222902	222846 3	22 4		N	31	3 0		133
							34 9							
03		T. A.	202852	-0-	202852	425754	202579 3	34 4		N	217	179 0		171
							239 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3720 X	1794	-0-	-1926	-0-	360	1	1075	2	N	326	350	1	44
						359	9							
11	3600 X	1836	-0-	-1764	-0-	471	1	1135	2	N	209	171	1	82
						230	9							
12	3720 X	1436	-0-	-2284	-0-	509	1	546	2	N	346	366	1	62
						381	9							
01	3720 X	1008	-0-	-2712	-0-	236	1	490	2	N	256	191	1	127
						282	9							
02	3360 X	214	-0-	-3146	-0-	4	1	210	9	N	191	182	1	136
03	1891 X	1720	-0-	-171	-0-	185	1	1229	2	N	278	346	1	68
						306	9							

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204														
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1681	1	2409	2	N	1154	1242	1	198
						1269	9							
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1663	1	873	2	N	608	707	1	99
						669	9							
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1452	1	2294	2	N	1172	897	1	374
						1289	9							
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	2091	1	1256	2	N	978	884	1	468
						1076	9							
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1916	1	1457	2	N	795	1016	1	247
						875	9							
*03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1941	1	1571	2	N	1234	1084	1	397
						1357	9							

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405														
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	1198	1	3581	2	N	1293	1275	1	111
						1422	9							
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1101	1	2651	2	N	744	725	1	130
						818	9							
12	4526 X	3913	-0-	-613	-0-	1158	1	1241	2	N	1376	1252	1	254
						1514	9							
01	4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	529	1	1103	2	N	637	723	1	168
						701	9							
02	4088 X	212	-0-	-3876	-0-	8	1	204	9	N	185	183	1	170
03	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	321	1	2129	2	N	697	705	1	162
						767	9							

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378				N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378				N	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378				N	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378				N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378				N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	378				N	-0-			22

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593														
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	5788	2	1496	9	N	1360	1258	1	197
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	5497	2	1025	9	N	932	913	1	216
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5295	2	1250	9	N	1136	1232	1	120
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5058	2	1178	9	N	1071	1082	1	109
02	5320 X	4673	-0-	-647	-0-	3608	2	1065	9	N	968	906	1	171
03	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	4451	2	1159	9	N	1054	1083	1	142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4915	2	402	9	N	365	356	1	93
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4078	2	468	9	N	425	362	1	156
12	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	3374	2	681	9	N	619	538	1	237
01	4650 X	3742	-0-	-908	-0-	3268	2	474	9	N	431	534	1	134
02	4200 X	3182	-0-	-1018	-0-	2860	2	322	9	N	293	179	1	248
03	4650 X	3708	-0-	-942	-0-	3129	2	579	9	N	526	706	1	68

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787														
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	1441	1	2355	2	N	466	505	1	122
11	3060 X	2689	-0-	-371	-0-	1100	1	1205	2	N	349	333	1	138
12	3162 X	2601	-0-	-561	-0-	384	9	646	1	N	279	158	1	259
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	307	9	694	1	N	497	521	1	235
02	2856 X	966	-0-	-1890	-0-	547	9	286	1	N	154	166	1	223
*03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	169	9	1	1	N	380	338	1	265
						418	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
10	16213 X	15795	-0-	-418	-0-	12823	2	2972	9	N	2702	2656	1	217
11	15690 X	15043	-0-	-647	-0-	1	1	12286	2	N	2505	2278	1	444
12	16151 X	13849	-0-	-2302	-0-	2756	9	1	1	N	2274	2311	1	407
01	16151 X	13694	-0-	-2457	-0-	1	1	11347	2	N	2274	2311	1	407
02	14084 X	12769	-0-	-1315	-0-	2501	9	11199	2	N	2268	2333	1	342
03	15593 X	14112	-0-	-1481	-0-	11199	2	2495	9	N	2268	2333	1	342
						10385	2	2384	9	N	2167	2334	1	175
						1	1	11337	2	N	2522	2482	1	215
						2774	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
10	11594 X	9745	-0-	-1849	-0-	56	1	8382	2	N	1188	1073	1	313
11	10620 X	8090	-0-	-2530	-0-	1307	9	138	1	N	1276	1401	1	188
12	10261 X	9658	-0-	-603	-0-	1404	9	56	1	N	1248	1263	1	173
01	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	1373	9	83	1	N	1459	1020	1	612
02	9016 X	8034	-0-	-982	-0-	1605	9	69	1	N	1017	1424	1	205
*03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	1119	9	299	1	N	1022	1044	1	183
						1124	9							

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
10	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-	-0-				N	-0-			127
11	17640 X	1327	-0-	-16313	-0-	-0-				N	-0-			127
12	19740 X	19740	-0-	-0-	-0-	1327	2	2210	9	N	2009	1800	1	336
01	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	17530	2	1797	9	N	1634	1448	1	522
02	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	16511	2	1949	9	N	1772	1781	1	513
03	18228 X	13693	-0-	-4535	-0-	11633	2	1546	9	N	1405	1785	1	133
						12147	2							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	1758	1	6807	2	N	1598	466
11	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	1758	9	6038	2	N	1016	221
12	8370 X	7261	-0-	-1109	-0-	1403	1	4408	2	N	1322	348
01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	1118	9	9466	2	N	1508	161
02	8092 X	3050	-0-	-5042	-0-	1399	1	1930	2	N	477	124
03	8959 X	6686	-0-	-2273	-0-	1454	9	798	9	N	725	339
						1738	1					
						1659	9					
						595	1					
						525	9					
						5888	2					

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
10	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	396	1	15325	2	N	2176	120
11	14370 X	13992	-0-	-378	-0-	2394	9	11088	2	N	1402	243
12	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	1362	1	12442	2	N	1231	210
01	17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	1542	9	13786	2	N	1153	117
02	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	2329	1	14430	2	N	1960	261
*03	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	1354	9	15600	2	N	1754	240
						2141	1					
						1268	9					
						1887	1					
						2156	9					
						2403	1					
						1929	9					

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558												
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	296
11	4860 X	4460	-0-	-400	-0-	1102	1	2425	2	N	848	84
12	5022 X	2	-0-	-5020	-0-	933	9			N	-0-	84
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	611	1	3289	2	N	1381	197
02	4172 X	2930	-0-	-1242	-0-	1519	9	1828	2	N	838	182
03	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	180	1	2810	2	N	1151	630
						922	9					
						475	1					
						1266	9					

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912												
10	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	8435	2	1059	9	N	963	257
11	5910 X	4981	-0-	-929	-0-	4399	2	582	9	N	529	244
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	6058	2	1230	9	N	1118	159
01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5453	2	1359	9	N	1235	714
02	5516 X	5455	-0-	-61	-0-	4831	2	624	9	N	567	575
03	6107 X	5968	-0-	-139	-0-	4752	2	1216	9	N	1105	615

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192 X	6272	-0-	-920	-0-	1187	1	4175	2	N	827	834	1	238
						910	9							
11	6960 X	6198	-0-	-762	-0-	992	1	4493	2	N	648	547	1	339
						713	9							
12	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1552	1	5559	2	N	661	535	1	465
						727	9							
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	1788	1	6191	2	N	942	1179	1	228
						1036	9							
02	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	1583	1	5866	2	N	501	533	1	196
						551	9							
*03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1718	1	7178	2	N	998	691	1	503
						1098	9							
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	700	1	3104	3	N	2327	2243	1	392
						2560	9							
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1017	1	2417	3	N	1553	1717	1	228
						1708	9							
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	351	1	3228	3	N	1281	1245	1	264
						1409	9							
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	976	1	2309	9	N	2099	2054	1	309
02	9660 X	4104	-0-	-5556	-0-	1206	1	976	3	N	1747	1762	1	294
						1922	9							
*03	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	973	1	3730	3	N	1696	713	0	231
						1866	9					1046	1	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880														
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	22	1	12881	2	N	495	319	1	336
						545	9							
11	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	23	1	11165	2	N	139	338	1	137
						153	9							
12	13082 X	6261	-0-	-6821	-0-	23	1	5260	2	N	889	891	1	135
						978	9							
01	13454 X	5914	-0-	-7540	-0-	39	1	5004	2	N	792	715	1	212
						871	9							
02	12152 X	8611	-0-	-3541	-0-	200	1	7112	2	N	1181	905	1	488
						1299	9							
03	13454 X	10018	-0-	-3436	-0-	166	1	8689	2	N	1057	1266	1	279
						1163	9							
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300														
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	1602	1	5090	2	N	2238	2063	1	395
						2462	9							
11	5610 X	530	-0-	-5080	-0-	59	1	328	2	N	130	314	1	211
						143	9							
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	5100	2	1686	9	N	1533	1331	1	413
01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	3	1	5579	2	N	2389	2522	1	280
						2628	9							
02	5236 X	4765	-0-	-471	-0-	3095	2	1670	9	N	1518	1007	1	791
*03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	6112	2	1823	9	N	1657	2105	1	343

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 GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	16554 X	11999	-0-	-4555	-0-	549	1	9706 2	N	1585	1379 1		322
11	16020 X	12822	-0-	-3198	-0-	1744	9	9668 2	N	1878	1549 1		651
12	14849 X	11397	-0-	-3452	-0-	1088	1	8659 2	N	1471	1956 1		166
01	13950 X	11181	-0-	-2769	-0-	2066	9	8500 2	N	1499	1405 1		260
02	12152 X	10140	-0-	-2012	-0-	1120	1	7459 2	N	1649	1759 1		150
*03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	1618	9	7997 2	N	1348	1357 1		141
						1032	1						
						1649	9						
						867	1						
						1814	9						
						915	1						
						1483	9						

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365													
10	33976 X	12778	-0-	-21198	-0-	11391	2	1387 9	N	1261	1276 1		70
11	32880 X	30405	-0-	-2475	-0-	26299	2	4106 9	N	3733	3394 1		409
12	33976 X	19065	-0-	-14911	-0-	16044	2	3021 9	N	2746	3086 1		69
01	28241 X	15167	-0-	-13074	-0-	12878	2	2289 9	N	2081	1953 1		197
02	28392 X	12014	-0-	-16378	-0-	10500	2	1514 9	N	1376	1407 1		166
03	31434 X	20238	-0-	-11196	-0-	17470	2	2768 9	N	2516	2500 1		182

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984													
10	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	118	1	12022 3	N	2721	2429 0		386
11	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	2993	9	14110 3	N	2888	2888 0	181 1	205
12	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	227	1	10910 3	N	2304	1850 0	551 1	108
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	3177	9	16027 3	N	2609	2407 0	179 1	131
02	15988 X	11730	-0-	-4258	-0-	2534	9	9637 3	N	1724	950 0	542 1	363
03	17081 X	11500	-0-	-5581	-0-	352	1	9613 3	N	1674	1674 0		363
						2870	9						
						197	1						
						1896	9						
						46	1						
						1841	9						

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840													
10	32147 X	26994	-0-	-5153	-0-	134	1	24493 2	N	2152	2310 1		134
11	31110 X	26122	-0-	-4988	-0-	2367	9	23685 2	N	2132	2172 1		94
12	32147 X	22444	-0-	-9703	-0-	92	1	20123 2	N	1908	1788 1		214
01	31682 X	18107	-0-	-13575	-0-	2345	9	16255 2	N	1468	1447 1		235
02	28616 X	18245	-0-	-10371	-0-	222	1	16099 2	N	1767	1814 1		188
03	27001 X	13805	-0-	-13196	-0-	2099	9	12377 2	N	1148	1087 1		249
						237	1						
						1615	9						
						202	1						
						1944	9						
						165	1						
						1263	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		9734 X	8324	-0-	-1410	-0-	202	1	6385	3	N	1579	1579	0		103
11		9420 X	6460	-0-	-2960	-0-	1737	9	315	1	N	1581	1581	0		103
12		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	1739	9	179	1	N	2041	1418	0	336 1	390
01		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	2245	9	203	1	N	2094	1742	0		742
02		8792 X	7577	-0-	-1215	-0-	2303	9	200	1	N	1535	455	0	1610 1	212
03		9734 X	7755	-0-	-1979	-0-	1689	9	196	1	N	1526	385	0	1090 1	263
							1679	9								
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078																
10		56637 X	49338	-0-	-7299	-0-	265	1	37937	2	N	10124	9957	1		465
11		54810 X	44560	-0-	-10250	-0-	11136	9	445	1	N	9217	8923	1		759
12		55583 X	39231	-0-	-16352	-0-	10139	9	923	1	N	7673	7879	1		553
01		55583 X	37651	-0-	-17932	-0-	8440	9	976	1	N	7056	7098	1		511
02		33488 X	30209	-0-	-3279	-0-	7762	9	908	1	N	5810	6098	1		223
03		37076 X	28810	-0-	-8266	-0-	6391	9	678	1	N	5727	5345	1		605
							6300	9								
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157																
10		22847 X	17798	-0-	-5049	-0-	83	1	14481	2	N	2940	2775	1		379
11		21420 X	16617	-0-	-4803	-0-	3234	9	246	1	N	2436	1810	0	676 1	329
12		20491 X	15831	-0-	-4660	-0-	2680	9	228	1	N	2581	2538	0	162 1	210
01		19220 X	14965	-0-	-4255	-0-	2839	9	173	1	N	2312	2312	0		210
02		16268 X	13456	-0-	-2812	-0-	2543	9	73	1	N	1917	1917	0		210
03		17794 X	12635	-0-	-5159	-0-	2109	9	118	1	N	1980	1980	0		210
							2178	9								
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																
10		23777 X	16625	-0-	-7152	-0-	57	1	14662	2	N	1733	1722	1		172
11		23010 X	14559	-0-	-8451	-0-	1906	9	160	1	N	2154	2060	1		266
12		19034 X	14249	-0-	-4785	-0-	2369	9	402	1	N	1992	1927	1		331
01		18104 X	12739	-0-	-5365	-0-	2191	9	427	1	N	1518	1581	1		268
02		15008 X	12447	-0-	-2561	-0-	1670	9	58	1	N	2204	2248	1		224
03		16616 X	12839	-0-	-3777	-0-	2424	9	10954	2	N	1714	1566	1		372

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	32302 X	22831	-0-	-9471	-0-	43	1 22026	2 N	693	725	1		119
11	29520 X	18513	-0-	-11007	-0-	762	9 17486	2 N	846	716	1		249
12	28985 X	21618	-0-	-7367	-0-	96	1 20615	2 N	635	558	1		326
01	26939 X	20858	-0-	-6081	-0-	931	9 19913	2 N	621	717	1		230
02	23940 X	18721	-0-	-5219	-0-	304	1 17833	2 N	564	544	1		250
03	22816 X	17110	-0-	-5706	-0-	699	9 16269	2 N	517	540	1		227
						262	1						
						683	9						
						268	1						
						620	9						
						272	1						
						569	9						
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878													
10	14725 X	10738	-0-	-3987	-0-	319	1 7948	2 N	2246	1767	1		599
11	14250 X	10530	-0-	-3720	-0-	2471	9 7852	2 N	2253	2317	1		535
12	14725 X	5050	-0-	-9675	-0-	200	1 2882	2 N	1684	2052	1		167
01	13082 X	3952	-0-	-9130	-0-	2478	9 2414	2 N	1218	1086	1		299
02	10136 X	5690	-0-	-4446	-0-	316	1 4297	2 N	1235	1395	1		139
*03	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	1852	9 13565	2 N	3326	2944	1		521
						198	1						
						1340	9						
						34	1						
						1359	9						
						175	1						
						3659	9						
POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176													
10	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	84	1 16088	2 N	2731	2731	0		193
11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	3004	9 12723	2 N	2315	2315	0		193
12	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	172	1 12030	2 N	2248	2248	0		193
01	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	2547	9 10934	2 N	2032	2032	0		193
02	18564 X	13631	-0-	-4933	-0-	223	1 11647	2 N	1711	1711	0		193
03	19189 X	460	-0-	-18729	-0-	2473	9 403	9 N	366	132	0	175 1	252
						123	1						
						2235	9						
						102	1						
						1882	9						
						57	1						
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695													
10	31186 X	25218	-0-	-5968	-0-	231	1 22633	2 N	2140	2177	1		189
11	30180 X	24514	-0-	-5666	-0-	2354	9 21066	2 N	2956	2750	1		395
12	30504 X	23213	-0-	-7291	-0-	196	1 20779	2 N	2015	2222	1		188
01	29016 X	20217	-0-	-8799	-0-	3252	9 17599	2 N	2195	2184	1		199
02	24640 X	21817	-0-	-2823	-0-	217	1 19243	2 N	2199	2000	1		398
03	25420 X	21707	-0-	-3713	-0-	2217	9 19106	2 N	2105	2169	1		334
						203	1						
						2415	9						
						155	1						
						2419	9						
						285	1						
						2316	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	51770 X	44651	-0-	-7119	-0-	535	1	42566	2	N	1409	1441	183
11	50100 X	34687	-0-	-15413	-0-	1550	9	474	1	N	1117	886	232
12	51770 X	33850	-0-	-17920	-0-	1229	9	512	1	N	2134	737	720
01	48329 X	29924	-0-	-18405	-0-	2347	9	590	1	N	1322	1322	720
02	40320 X	32774	-0-	-7546	-0-	1454	9	254	1	N	1163	1163	720
03	44640 X	35587	-0-	-9053	-0-	1279	9	18	1	N	1192	1192	720
						1311	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442													
10	69068 X	26036	-0-	-43032	-0-	180	1	21987	2	N	3517	3421	256
11	66840 X	57846	-0-	-8994	-0-	3869	9	485	1	N	8128	8101	283
12	69037 X	53411	-0-	-15626	-0-	8941	9	497	1	N	5536	5533	286
01	69037 X	49831	-0-	-19206	-0-	6090	9	474	1	N	5360	5530	116
02	62356 X	41886	-0-	-20470	-0-	5896	9	484	1	N	4460	4301	275
03	59768 X	38717	-0-	-21051	-0-	4906	9	535	1	N	3548	3592	231
						3903	9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996													
10	43689 X	43689	-0-	-0-	-0-	63	1	43132	2	N	449	527	192
11	38070 X	23012	-0-	-15058	-0-	494	9	191	1	N	344	345	191
12	39339 X	985	-0-	-38354	-0-	378	9	9	1	N	-0-		191
01	39339 X	25651	-0-	-13688	-0-	268	1	25175	2	N	189	172	208
02	35532 X	34419	-0-	-1113	-0-	208	9	286	1	N	499	516	191
03	39339 X	38031	-0-	-1308	-0-	549	9	279	1	N	311	311	191
						342	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221													
10	43989 X	38519	-0-	-5470	-0-	268	1	31626	2	N	6023	6248	290
11	42570 X	34420	-0-	-8150	-0-	6625	9	229	1	N	6272	4403	421
12	43989 X	30955	-0-	-13034	-0-	6899	9	273	1	N	5412	5412	421
01	40858 X	28332	-0-	-12526	-0-	5953	9	310	1	N	4272	4244	278
02	36904 X	29308	-0-	-7596	-0-	4699	9	27	1	N	4223	4064	259
03	38533 X	32777	-0-	-5756	-0-	4645	9	152	1	N	4051	4051	259
						4456	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	61070 X	61070	-0-	-0-	-0-	465	1	48891	2	N	10649	6781	0	3906	1	219
						11714	9									
09	62715 X	62715	-0-	-0-	-0-	450	1	50619	2	N	10587	10587	0			219
						11646	9									
10	64405 X	64405	-0-	-0-	-0-	188	1	52689	2	N	10480	10480	0			219
						11528	9									
11	48810 X	47988	-0-	-822	-0-	31	1	39547	2	N	7645	6819	0	976	1	69
						8410	9									
12	63690 X	63690	-0-	-0-	-0-	43	1	53613	2	N	9122	9122	0			69
						10034	9									
01	50437 X	48671	-0-	-1766	-0-	35	1	41255	2	N	6710	6710	0			69
						7381	9									
02	45556 X	39549	-0-	-6007	-0-	7	1	33631	2	N	5374	4747	0	531	1	165
						5911	9									
03	50437 X	37329	-0-	-13108	-0-	350	1	31344	2	N	5123	5123	0			165
						5635	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872																
*08	48484 X	40234	-0-	-8250	-0-	465	1	34477	2	N	4811	2347	0	2450	1	94
						5292	9									
09	46920 X	39596	-0-	-7324	-0-	450	1	32311	2	N	6214	5611	0	532	1	165
						6835	9									
10	48484 X	39429	-0-	-9055	-0-	279	1	33798	2	N	4865	4865	0			165
						5352	9									
11	46920 X	41262	-0-	-5658	-0-	271	1	35781	2	N	4736	4736	0			165
						5210	9									
12	47988 X	36155	-0-	-11833	-0-	434	1	31266	2	N	4050	4050	0			165
						4455	9									
01	40920 X	30516	-0-	-10404	-0-	524	1	26294	2	N	3362	3362	0			165
						3698	9									
02	38500 X	24670	-0-	-13830	-0-	500	1	21123	2	N	2770	2770	0			165
						3047	9									
03	42625 X	18200	-0-	-24425	-0-	271	1	15654	2	N	2068	2068	0			165
						2275	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761																
10	55273 X	47443	-0-	-7830	-0-	515	1	38059	2	N	8063	8182	1			466
						8869	9									
*11	53490 X	49816	-0-	-3674	-0-	468	1	41169	2	N	7435	7081	1			820
						8179	9									
12	59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	312	1	50070	2	N	8550	8847	1			523
						9405	9									
01	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	454	1	44116	2	N	7885	1648	0	6478	1	282
						8674	9									
02	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	407	1	37643	2	N	6643	6423	0	358	1	144
						7307	9									
*03	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	291	1	33901	2	N	6024	5682	0	360	1	126
						6626	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A																
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
10	62320 X	62320	-0-	-0-	-0-	465	1	50755	2	N	10091	10091	0	128
						11100	9							
11	60508 X	60508	-0-	-0-	-0-	2	1	50091	2	N	9468	9468	0	128
						10415	9							
12	74228 X	74228	-0-	-0-	-0-	62204	2	12024	9	N	10931	10931	0	128
01	60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	50501	2	9989	9	N	9081	8102	0	221
02	44671 X	44671	-0-	-0-	-0-	5	1	37425	2	N	6583	6583	0	221
						7241	9							
*03	37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	31755	2	5981	9	N	5437	5437	0	221
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
10	33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	26862	2	6757	9	N	6143	6264	1	511
11	32926 X	32926	-0-	-0-	-0-	26369	2	6557	9	N	5961	5649	1	823
12	26660 X	25273	-0-	-1387	-0-	8	1	20973	2	N	3902	4421	1	304
						4292	9							
01	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	308	1	22421	2	N	4464	4143	1	625
						4910	9							
02	24080 X	23993	-0-	-87	-0-	115	1	19823	2	N	3686	4023	1	288
						4055	9							
03	26660 X	23340	-0-	-3320	-0-	289	1	19402	2	N	3317	3452	1	153
						3649	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
10	61107 X	61107	-0-	-0-	-0-	318	1	50319	2	N	9518	494	0	168
						10470	9							
11	55961 X	55961	-0-	-0-	-0-	300	1	45908	2	N	8866	8090	0	118
						9753	9							
12	52822 X	52822	-0-	-0-	-0-	108	1	43817	2	N	8088	8088	0	118
						8897	9							
01	48118 X	48118	-0-	-0-	-0-	139	1	39512	2	N	7697	6948	0	500
						8467	9							
02	35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	77	1	29487	2	N	5314	5273	0	182
						5845	9							
*03	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	75	1	32290	2	N	5671	5671	0	182
						6238	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
10	63051 X	63051	-0-	-0-	-0-	14	1	51476	2	N	10510	10731	1	442
						11561	9							
11	53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	43203	2	10248	9	N	9316	8933	0	218
12	56551 X	56551	-0-	-0-	-0-	46010	2	10541	9	N	9583	9583	0	218
01	51407 X	51407	-0-	-0-	-0-	11	1	41754	2	N	8765	8328	0	301
						9642	9							
02	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	30570	2	6433	9	N	5848	5666	0	313
*03	35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	1	1	29197	2	N	6176	5988	0	321
						6794	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	112596 X	112596	-0-	-0-	-0-	1510	1	98976	2	N	11009	10940	1	263
						12110	9							
11	100843 X	100843	-0-	-0-	-0-	2707	1	87855	2	N	9346	9455	1	154
						10281	9							
12	92128 X	92128	-0-	-0-	-0-	2152	1	79568	2	N	9462	8915	1	701
						10408	9							
01	123764 X	123764	-0-	-0-	-0-	4163	1	108237	2	N	10331	10900	1	132
						11364	9							
02	111313 X	111313	-0-	-0-	-0-	4458	1	97088	2	N	8879	8652	1	359
						9767	9							
*03	125373 X	125373	-0-	-0-	-0-	2920	1	112615	2	N	8944	9025	1	278
						9838	9							
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
10	209901 X	61245	-0-	-148656	-0-	18	1	54858	2	N	5790	5790	0	448
						6369	9							
11	55140 X	53930	-0-	-1210	-0-	116	1	47929	2	N	5350	5350	0	448
						5885	9							
12	86787 X	86787	-0-	-0-	-0-	8	1	79154	2	N	6932	6932	0	448
						7625	9							
01	76563 X	76563	-0-	-0-	-0-	1	1	70218	2	N	5767	5504	0	338
						6344	9					373	1	
02	56955 X	56955	-0-	-0-	-0-	3	1	52183	2	N	4335	4335	0	338
						4769	9							
03	53196 X	49992	-0-	-3204	-0-	45762	2	4230	9	N	3845	3585	0	268
												330	1	
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
10	79639 X	61411	-0-	-18228	-0-	1772	1	56078	2	N	3237	3348	1	367
						3561	9							
11	75870 X	32293	-0-	-43577	-0-	1077	1	29278	2	N	1762	1698	1	431
						1938	9							
12	78399 X	54795	-0-	-23604	-0-	2420	1	49523	2	N	2593	2536	1	488
						2852	9							
01	67512 X	67512	-0-	-0-	-0-	2138	1	61957	2	N	3106	3414	1	180
						3417	9							
02	64033 X	64033	-0-	-0-	-0-	1709	1	59321	2	N	2730	2504	1	406
						3003	9							
*03	63929 X	63929	-0-	-0-	-0-	209	1	60829	2	N	2628	2358	0	146
						2891	9					530	1	
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
10	69075 X	69075	-0-	-0-	-0-	108	1	53255	2	N	14284	12727	0	261
						15712	9							
11	73706 X	73706	-0-	-0-	-0-	146	1	56409	2	N	15592	12820	0	184
						17151	9							
12	78457 X	78457	-0-	-0-	-0-	132	1	60672	2	N	16048	6904	0	1334
						17653	9							
01	77917 X	77917	-0-	-0-	-0-	243	1	59690	2	N	16349	13569	0	206
						17984	9							
02	71562 X	71562	-0-	-0-	-0-	228	1	55274	2	N	14600	11448	0	250
						16060	9							
*03	73684 X	73684	-0-	-0-	-0-	245	1	56877	2	N	15056	14444	0	360
						16562	9					502	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		56420 X	23286	-0-	-33134	-0-	165	1	16870	2	N	5683	4927	1	756
							6251	9							
11		73238 X	73238	-0-	-0-	-0-	253	1	56021	2	N	15422	8755	0	430
							16964	9					6993	1	
12		66637 X	66637	-0-	-0-	-0-	598	1	48905	2	N	15576	8049	0	203
							17134	9					7754	1	
01		62732 X	62732	-0-	-0-	-0-	732	1	46334	2	N	14242	13239	0	131
							15666	9					1075	1	
02		61238 X	61238	-0-	-0-	-0-	525	1	45684	2	N	13663	11900	0	165
							15029	9					1729	1	
*03		64316 X	64316	-0-	-0-	-0-	416	1	48728	2	N	13793	13793	0	165
							15172	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206															
10		65800 X	65800	-0-	-0-	-0-	60	1	50853	2	N	13534	13534	0	312
							14887	9							
11		54240 X	54198	-0-	-42	-0-	12	1	41390	2	N	11633	9023	0	573
							12796	9					2349	1	
12		56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	2	1	44614	2	N	11003	9724	0	182
							12103	9					1670	1	
01		52091 X	52091	-0-	-0-	-0-	40826	2	11265	9	N	10241	9132	0	211
							1	1	45513	2	N	10814	10700	0	152
02		57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	11895	9					173	1	
							6	1	51716	2	N	12074	12074	0	152
*03		65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	13281	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106															
10		65906 X	58487	-0-	-7419	-0-	1551	1	53072	2	N	3513	3835	1	249
							3864	9							
11		86146 X	86146	-0-	-0-	-0-	3552	1	77448	2	N	4678	4743	1	184
							5146	9							
12		67990 X	67990	-0-	-0-	-0-	2262	1	61297	2	N	4028	3579	1	633
							4431	9							
01		65906 X	22011	-0-	-43895	-0-	957	1	19584	2	N	1336	1797	1	172
							1470	9							
02		84135 X	84135	-0-	-0-	-0-	3120	1	76387	2	N	4207	1937	0	135
							4628	9					2307	1	
*03		89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	1811	1	83104	2	N	4550	4550	0	135
							5005	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193															
10		73000 X	73000	-0-	-0-	-0-	1257	1	59312	2	N	11301	269	0	184
							12431	9					11177	1	
11		73477 X	73477	-0-	-0-	-0-	100	1	60514	2	N	11694	11289	0	589
							12863	9							
12		75652 X	75652	-0-	-0-	-0-	123	1	62472	2	N	11870	11559	0	347
							13057	9					553	1	
01		61199 X	61199	-0-	-0-	-0-	123	1	50805	2	N	9337	9061	0	447
							10271	9					176	1	
02		54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	124	1	45754	2	N	7953	7953	0	263
							8748	9					184	1	
*03		51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	221	1	42684	2	N	7626	7431	0	290
							8389	9					168	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613													
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
10	73579 X	73579	-0-	-0-	-0-	2	1 60569	2	N	11825	11859	1	604
11	54283 X	54283	-0-	-0-	-0-	13008	1 43691	2	N	9628	9877	1	355
12	66199 X	66199	-0-	-0-	-0-	10591	1 11023	9	N	10021	10137	1	239
01	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	55176	2 66534	2	N	11912	11934	1	217
02	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	13103	1 68484	2	N	11522	11289	1	450
*03	89772 X	89772	-0-	-0-	-0-	12674	1 75775	2	N	12719	12558	1	611
						13991	9						
COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270231 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2013													
COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270233 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2013													
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360													
10	53659 X	53659	-0-	-0-	-0-	2077	1 38793	2	N	11626	11411	1	614
11	56738 X	56738	-0-	-0-	-0-	12789	1 41830	2	N	11388	11019	1	983
12	48237 X	48237	-0-	-0-	-0-	2381	1 36702	2	N	9874	2466	0	8009 1 382
01	45051 X	45051	-0-	-0-	-0-	12527	1 34751	2	N	8881	4077	0	4974 1 212
02	48501 X	48501	-0-	-0-	-0-	674	1 38755	2	N	8488	5477	0	3008 1 215
*03	50948 X	50948	-0-	-0-	-0-	10861	1 39456	2	N	9947	5203	0	4399 1 560
						531	1						
						9769	9						
						409	1						
						9337	9						
						550	1						
						10942	9						
BORDOVSKY A7 WELL #: 2 RRCID -> 270244 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 12895 PERF. N/A													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2013													
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551													
10	62354 X	62354	-0-	-0-	-0-	1	1 46812	2	N	14128	14131	1	700
11	60936 X	60936	-0-	-0-	-0-	15541	1 46100	2	N	13479	13164	1	1015
12	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	9	1 38426	2	N	12125	10615	0	2331 1 194
01	56709 X	56709	-0-	-0-	-0-	14827	1 43898	2	N	11557	3648	0	7119 1 984
02	51589 X	51589	-0-	-0-	-0-	15	1 41013	2	N	9603	6776	0	3395 1 416
*03	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	13338	1 38548	2	N	9984	3064	0	6730 1 606
						98	1						
						12713	9						
						13	1						
						10563	9						
						20	1						
						10982	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333								
SCHEDEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	270247	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13291	- 17526
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	150786 X	89182	-0-	-61604	-0-	901 1	62452 2	N	23481	23030 1		1231
						25829 9						
11	68852 X	68852	-0-	-0-	-0-	1100 1	47494 2	N	18416	2206 0	17169 1	272
						20258 9						
12	54757 X	54757	-0-	-0-	-0-	510 1	37178 2	N	15517	9515 0	5514 1	760
						17069 9						
01	44557 X	44557	-0-	-0-	-0-	652 1	29638 2	N	12970	9755 0	3836 1	139
						14267 9						
02	43327 X	43327	-0-	-0-	-0-	521 1	28825 2	N	12710	12472 0	190 1	187
						13981 9						
*03	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-	518 1	31072 2	N	13039	11327 0	1410 1	489
						14343 9						

F. MALEK UNIT L		WELL #:		3	RRCID ->	270418	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13231	- 17184
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	22379	-0-	22379	22379	572 1	19257 2	N	2318	1410 1		908
						2550 9						
01	T. A.	89001	-0-	89001	111380	1421 1	79926 2	N	6958	7459 1		407
						7654 9						
02	204961 X	93581	-0-	-111380	-0-	1029 1	82098 2	N	9504	9366 1		545
						10454 9						
*03	102946 X	102946	-0-	-0-	-0-	831 1	91552 2	N	9603	10033 1		115
						10563 9						

KOERNER UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	270442	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	13273	PERF.13545	- 17512
10	T. A.	5722	-0-	5722	5722	411 1	4857 2	N	413	349 1		64
						454 9						
11	T. A.	97139	-0-	97139	102861	2910 1	89532 2	N	4270	3660 1		674
						4697 9						
12	181491 X	78630	-0-	-102861	-0-	3035 1	72458 2	N	2852	2815 1		711
						3137 9						
01	121303 X	79084	-0-	-42219	-0-	3282 1	72795 2	N	2734	2658 1		787
						3007 9						
02	109564 X	70075	-0-	-39489	-0-	728 1	66605 2	N	2493	2829 1		451
						2742 9						
03	121303 X	70751	-0-	-50552	-0-	805 1	67484 2	N	2238	2377 1		312
						2462 9						

F. MALEK UNIT D		WELL #:		2	RRCID ->	270443	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12033	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	21988	-0-	21988	21988	73 1	15842 2	N	5521	4485 1		1036
						6073 9						
12	T. A.	88884	-0-	88884	110872	590 1	66170 2	N	20113	3585 0	17432 1	132
						22124 9						
01	T. A.	81643	-0-	81643	192515	611 1	59997 2	N	19123	12855 0	6155 1	245
						21035 9						
02	T. A.	13767	-0-	13767	206282	48 1	10076 2	N	3312	3312 0		245
						3643 9						
03	T. A.	35996	-0-	35996	242278	173 1	25739 2	N	9167	9167 0		245
						10084 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
10	55455 X	55455	-0-	-0-	-0-	57	1	46206	2	N	8356	7405	1	951
11	77666 X	77666	-0-	-0-	-0-	9192	9							
12	69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	134	1	64560	2	N	11793	12330	1	414
01	84881 X	84881	-0-	-0-	-0-	12972	9							
02	74759 X	74759	-0-	-0-	-0-	787	1	56903	2	N	10853	10280	1	987
*03	82501 X	82501	-0-	-0-	-0-	11938	9							
						1102	1	70890	2	N	11717	12289	1	415
						12889	9							
						526	1	63240	2	N	9994	10015	1	394
						10993	9							
						688	1	69783	2	N	10936	11047	1	283
						12030	9							
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270868 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13053 PERF. N/A														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/27/2013														
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17626														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	51154	-0-	51154	51154	390	1	37550	2	N	12013	11434	1	579
12	109369 X	58215	-0-	-51154	-0-	13214	9							
01	59453 X	59453	-0-	-0-	-0-	507	1	44265	2	N	12221	11931	1	869
02	53384 X	53384	-0-	-0-	-0-	13443	9							
*03	64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	510	1	44844	2	N	12817	13510	1	176
						14099	9							
						500	1	39466	2	N	12198	9690	0	369
						13418	9					2315	1	
						501	1	48930	2	N	13328	8663	0	773
						14661	9					4261	1	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
10	74328 X	74328	-0-	-0-	-0-	2717	1	56066	2	N	14132	13841	1	694
11	67492 X	67492	-0-	-0-	-0-	15545	9							
12	76250 X	76250	-0-	-0-	-0-	3166	1	50963	2	N	12148	12710	1	132
01	94892 X	94892	-0-	-0-	-0-	13363	9							
02	84694 X	84694	-0-	-0-	-0-	4877	1	55942	2	N	14028	13367	1	793
*03	88930 X	88930	-0-	-0-	-0-	15431	9							
						7111	1	69907	2	N	16249	16671	1	371
						17874	9							
						6526	1	63774	2	N	13085	13167	1	289
						14394	9							
						8360	1	66180	2	N	13082	13055	1	316
						14390	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	29877	-0-	29877	29877	38	1	23790	2	N	5499	5093	1	406
12	T. A.	74033	-0-	74033	103910	6049	9							
01	T. A.	72411	-0-	72411	176321	639	1	57606	2	N	14353	11884	0	537
02	243778 X	67457	-0-	-176321	-0-	15788	9							
*03	75542 X	75542	-0-	-0-	-0-	862	1	57498	2	N	12774	12774	0	537
						14051	9							
						640	1	54352	2	N	11332	10958	0	201
						12465	9					710	1	
						664	1	61067	2	N	12555	12555	0	201
						13811	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
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	
10	60667 X	47963	-0-	-12704	-0-	515	1	37696	2	N	8865	6102 0	2287 1	639
						9752	9					1 8		
11	58710 X	25656	-0-	-33054	-0-	272	1	20169	2	N	4741	5082 1	3 8	295
						5215	9							
12	56823 X	48082	-0-	-8741	-0-	488	1	37584	3	N	9100	9041 1	19 8	335
						10010	9							
01	52266 X	41978	-0-	-10288	-0-	490	1	33196	2	N	7538	7594 1		279
						8292	9							
02	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	476	1	29057	3	N	6828	6552 1	19 8	536
						7511	9							
03	43617 X	NO RPT	-0-	-43617	-0-					N	NO RPT			536
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591														
10	0 W	29764	-0-	29764	535185	524	1	21001	2	N	7490	5385 0	1650 1	495
						8239	9							
11	0 W	13536	-0-	13536	548721	282	1	9530	2	N	3385	3417 1		463
						3724	9							
12	0 W	21671	-0-	21671	570392	469	1	15242	3	N	5418	5516 1		365
						5960	9							
01	590873 X	20481	-0-	-570392	-0-	527	1	14402	2	N	5047	4918 1		494
						5552	9							
02	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	420	1	10977	3	N	3847	3744 1		597
						4232	9							
03	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT			597
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
10	89156 X	78664	-0-	-10492	-0-	509	1	61636	2	N	15017	9633 0	4761 1	658
						16519	9					195 5	4 8	
11	86280 X	36914	-0-	-49366	-0-	276	1	28497	2	N	7401	7252 1	7 8	800
						8141	9							
12	89156 X	66844	-0-	-22312	-0-	509	1	51824	3	N	13192	12599 1	23 8	1370
						14511	9							
01	89156 X	59232	-0-	-29924	-0-	506	1	46235	2	N	11355	12157 1		568
						12491	9							
02	44902 X	44902	-0-	-0-	-0-	396	1	34681	3	N	8932	8719 1	13 8	768
						9825	9							
03	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-					N	NO RPT			768
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682														
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC				285230										
LOVE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.	12710	-	16992
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10459	-0-	10459	49617	566 1 58 4	5317 2 4518 9	5317 2 4518 9	Y	4107	4091 0	23 8		47
11	60260 X	10643	-0-	-49617	-0-	535 1 51 4	5172 2 4885 9	5172 2 4885 9	Y	4441	4424 0	24 8		40
12	7812 X	7083	-0-	-729	-0-	449 1 14 4	3838 2 2782 9	3838 2 2782 9	Y	2529	2530 0	17 8		22
01	7812 X	7192	-0-	-620	-0-	518 1 43 4	3871 2 2760 9	3871 2 2760 9	Y	2509	2468 0	32 8		31
02	19600 X	4131	-0-	-15469	-0-	217 1 15 4	2142 2 1757 9	2142 2 1757 9	Y	1597	1582 0	19 8		27
03	11005 X	4096	-0-	-6909	-0-	178 1 9 4	2042 2 1867 9	2042 2 1867 9	Y	1697	1682 0	19 8		23
LOVE UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12710	-	16992
10	DLQ G-10	15591	-0-	15591	90324	709 1 74 4	6662 2 8146 9	6662 2 8146 9	Y	7405	7377 0	42 8		79
11	103705 X	13381	-0-	-90324	-0-	559 1 54 4	5411 2 7357 9	5411 2 7357 9	Y	6688	6672 0	36 8		59
12	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	798 1 26 4	6827 2 6614 9	6827 2 6614 9	Y	6013	5985 0	41 8		46
01	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	713 1 60 4	5326 2 5402 9	5326 2 5402 9	Y	4911	4839 0	63 8		55
02	37800 X	7285	-0-	-30515	-0-	346 1 24 4	3420 2 3495 9	3420 2 3495 9	Y	3177	3147 0	37 8		48
03	15717 X	5953	-0-	-9764	-0-	196 1 10 4	2239 2 3508 9	2239 2 3508 9	Y	3189	3164 0	35 8		38
HAILEY, L. B. UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	12919	-	17388
10	DLQ G-10	13617	-0-	13617	34301	170 1 1829 9	11618 2 8529 2	11618 2 8529 2	Y	1663	1701 1			64
11	44701 X	10400	-0-	-34301	-0-	132 1 1739 9	8529 2 9819 2	8529 2 9819 2	Y	1581	1584 1			61
12	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	151 1 1910 9	9819 2 9028 2	9819 2 9028 2	Y	1736	1708 1	1 8		88
01	11253 X	10673	-0-	-580	-0-	146 1 1499 9	9028 2 9237 2	9028 2 9237 2	Y	1363	1338 1	1 8		112
02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	152 1 1278 9	9237 2 7781 2	9237 2 7781 2	Y	1162	1194 1			80
03	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	165 1 1305 9	7781 2 11826 2	7781 2 11826 2	Y	1186	1205 1	1 8		60
HAILEY, L. B. UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.	12805	-	18101
10	DLQ G-10	16933	-0-	16933	42433	210 1 2318 9	14405 2 14037 2	14405 2 14037 2	Y	2107	2155 1			80
11	58554 X	16121	-0-	-42433	-0-	217 1 1867 9	14037 2 14765 2	14037 2 14765 2	Y	1697	1709 1			68
12	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	228 1 1807 9	14765 2 12409 2	14765 2 12409 2	Y	1643	1623 1	1 8		87
01	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	201 1 1568 9	12409 2 11038 2	12409 2 11038 2	Y	1425	1391 1	1 8		120
02	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	182 1 1537 9	11038 2 11826 2	11038 2 11826 2	Y	1397	1419 1			98
*03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	250 1 1558 9	11826 2 1558 9	11826 2 1558 9	Y	1416	1440 1	1 8		73

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MCALISTER UNIT //CONT.// 285230														
WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	17743	-0-	17743	63292	191 1	13126 2	Y	4024	4079	1		46
							4426 9							
11	83931	X	20639	-0-	-63292	-0-	261 1	16905 2	Y	3157	3150	1		53
							3473 9							
12	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	227 1	14700 2	Y	2300	2319	1	1 8	33
							2530 9							
01	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	188 1	11638 2	Y	2153	2128	1	1 8	57
							2368 9							
02	27104	X	10110	-0-	-16994	-0-	134 1	8129 2	Y	1679	1690	1		46
							1847 9							
03	21328	X	9287	-0-	-12041	-0-	156 1	7360 2	Y	1610	1613	1	1 8	42
							1771 9							
MCALISTER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
10	DLQ	G-10	32871	-0-	32871	108213	414 1	28347 2	Y	3736	3777	1		48
							4110 9							
11	125177	X	16964	-0-	-108213	-0-	222 1	14365 2	Y	2161	2163	1		46
							2377 9							
12	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	208 1	13453 2	Y	2633	2640	1	1 8	38
							2896 9							
01	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	179 1	11090 2	Y	1775	1761	1	1 8	51
							1953 9							
02	10836	X	9904	-0-	-932	-0-	137 1	8346 2	Y	1292	1303	1		40
							1421 9							
03	11997	X	9967	-0-	-2030	-0-	170 1	8026 2	Y	1610	1605	1	1 8	44
							1771 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
10	26226	X	17091	-0-	-9135	-0-	1829 1	12731 2	Y	2284	2334	0	1 8	84
							19 4	2512 9						
11	40001	X	40001	-0-	-0-	-0-	3316 1	32368 2	Y	3832	3790	0		126
							102 4	4215 9						
12	40465	X	40465	-0-	-0-	-0-	3267 1	33530 2	Y	3261	3331	0	7 8	49
							81 4	3587 9						
01	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	3360 1	37170 2	Y	2756	2691	0	2 8	112
							383 4	3032 9						
02	DLQ	G-10	25961	-0-	25961	25961	2079 1	20928 2	Y	2654	2657	0	1 8	108
							35 4	2919 9						
*03	81539	X	55578	-0-	-25961	-0-	5660 1	46007 2	Y	3446	3380	0	4 8	170
							120 4	3791 9						
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
10	46841	X	29912	-0-	-16929	-0-	3183 1	22157 2	Y	4127	4201	0	2 8	153
							32 4	4540 9						
11	34140	X	28491	-0-	-5649	-0-	2201 1	21491 2	Y	4301	4275	0		179
							68 4	4731 9						
12	33511	X	33303	-0-	-208	-0-	2581 1	26489 2	Y	3790	3874	0	9 8	86
							64 4	4169 9						
01	33511	X	18725	-0-	-14786	-0-	1310 1	14487 2	Y	2526	2479	0	1 8	132
							149 4	2779 9						
02	DLQ	G-10	19250	-0-	19250	19250	1488 1	14981 2	Y	2505	2506	0	1 8	130
							25 4	2756 9						
*03	36944	X	17694	-0-	-19250	-0-	1710 1	13898 2	Y	1864	1860	0	2 8	132
							36 4	2050 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK									
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC			//CONT.//	285230												
KOTARA-RIDLEY UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	266693	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12735	- 16592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32240 X	27698	-0-	-4542	-0-	3043	1	21147	2	Y	3161	3218	0	1	8	118
						31	4	3477	9							
11	31200 X	26860	-0-	-4340	-0-	2137	1	20864	2	Y	3448	3425	0			141
						66	4	3793	9							
12	34882 X	34882	-0-	-0-	-0-	2703	1	27739	2	Y	3975	4035	0	9	8	72
						67	4	4373	9							
01	30907 X	21924	-0-	-8983	-0-	1564	1	17305	2	Y	2615	2567	0	1	8	119
						178	4	2877	9							
02	DLQ G-10	22278	-0-	22278	22278	1753	1	17647	2	Y	2590	2591	0	1	8	117
						29	4	2849	9							
*03	53738 X	31460	-0-	-22278	-0-	3139	1	25515	2	Y	2491	2463	0	3	8	142
						66	4	2740	9							

KOSUB UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	266703	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12734	- 16663				
10	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	350	1	23918	2	Y	2189	2191	1			52
						2408	9									
11	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	304	1	19649	2	Y	2838	2829	1			61
						3122	9									
12	32481 X	32481	-0-	-0-	-0-	462	1	29965	2	Y	1867	1894	1	1	8	33
						2054	9									
01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	433	1	26781	2	Y	1308	1280	1			61
						1439	9									
02	DLQ G-10	30714	-0-	30714	30714	460	1	27951	2	Y	2094	2086	1			69
						2303	9									
*03	63550 X	32836	-0-	-30714	-0-	627	1	29615	2	Y	2358	2350	1	2	8	75
						2594	9									

CREWS UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950				
10	37324 X	14024	-0-	-23300	-0-	571	1	7992	2	Y	4911	5007	0	29	8	213
						59	4	5402	9							
11	32010 X	13632	-0-	-18378	-0-	636	1	9198	2	Y	3397	3455	0	21	8	134
						61	4	3737	9							
12	32984 X	23591	-0-	-9393	-0-	1247	1	17038	2	Y	4787	4763	0	33	8	125
						40	4	5266	9							
01	32984 X	20750	-0-	-12234	-0-	1092	1	14430	2	Y	4669	4567	0	57	8	170
						92	4	5136	9							
02	DLQ G-10	19727	-0-	19727	19727	919	1	15834	2	Y	2646	2608	0	29	8	179
						63	4	2911	9							
03	DLQ G-10	45513	-0-	45513	65240	1312	1	40740	2	Y	3086	3105	0	25	8	135
						66	4	3395	9							

LOVE UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12375	- 16944				
10	15996 X	15868	-0-	-128	-0-	822	1	7724	2	Y	6579	6527	0	37	8	102
						85	4	7237	9							
11	15480 X	14594	-0-	-886	-0-	745	1	7205	2	Y	5975	5962	0	32	8	83
						71	4	6573	9							
12	15996 X	14580	-0-	-1416	-0-	901	1	7704	2	Y	5405	5390	0	37	8	61
						29	4	5946	9							
01	15996 X	11201	-0-	-4795	-0-	802	1	5985	2	Y	3952	3898	0	51	8	64
						67	4	4347	9							
02	DLQ G-10	9804	-0-	9804	9804	570	1	5629	2	Y	3242	3203	0	38	8	65
						39	4	3566	9							
03	0 W	10826	-0-	10826	20630	538	1	6160	2	Y	3728	3694	0	41	8	58
						27	4	4101	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
LOVE UNIT //CONT.// 285230																	
WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
10		16461 X	11829	-0-	-4632	-0-	680	1	6389	2	Y	4264	4220	0	24	8	72
							70	4	4690	9							
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							

FRANKE UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065																	
10		21173 X	20308	-0-	-865	-0-	953	1	13284	2	Y	5429	5242	0	30	8	316
							99	4	5972	9							
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							

CREWS UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704																	
10		19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	895	1	12454	2	Y	5174	5175	0	30	8	211
							93	4	5691	9							
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							

KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345																	
10		22103 X	17423	-0-	-4680	-0-	1873	1	13031	2	Y	2273	2325	0	1	8	86
							19	4	2500	9							
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	5	8	51
							24	4	2402	9							
01		24893 X	16901	-0-	-7992	-0-	1205	1	13325	2	Y	2031	1980	0	1	8	101
							137	4	2234	9							
02	DLQ	G-10	23025	-0-	23025	23025	1918	1	19306	2	Y	1608	1617	0	1	8	91
							32	4	1769	9							
03	DLQ	G-10	27073	-0-	27073	50098	2604	1	21170	2	Y	2949	2873	0	4	8	163
							55	4	3244	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.//		285230												
MCALESTER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 267295		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 12785		PERF.12850 - 17411			
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	
10		28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	305 6875	1 9	20927	2	Y	6250	6350	1	1 8	69
11		28234 X	28234	-0-	-0-	-0-	343 5694	1 9	22197	2	Y	5176	5162	1		83
12		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	326 3749	1 9	21113	2	Y	3408	3442	1	2 8	47
01		23932 X	18456	-0-	-5476	-0-	248 2897	1 9	15311	2	Y	2634	2609	1	1 8	71
02	DLQ	G-10	12473	-0-	12473	12473	167 2127	1 9	10179	2	Y	1934	1950	1		55
03	DLQ	G-10	11721	-0-	11721	24194	199 2130	1 9	9392	2	Y	1936	1938	1	1 8	52
FRANKE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 268223		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 12423		PERF.12360 - 17184			
10		0 W	14650	-0-	14650	553051	733 76	1 4	10224	2	Y	3288	3250	0	18 8	217
11		0 W	11365	-0-	11365	564416	479 46	1 4	6923	2	Y	3561	3554	0	22 8	202
12		0 W	20686	-0-	20686	585102	1034 33	1 4	14133	2	Y	4987	4989	0	43 8	157
01		0 W	12999	-0-	12999	598101	639 54	1 4	8448	2	Y	3507	3343	0	44 8	277
02		0 W	36532	-0-	36532	634633	1261 86	1 4	21715	2	Y	12245	12150	0	165 8	207
03		0 W	20019	-0-	20019	654652	378 19	1 4	11745	2	Y	7161	7158	0	88 8	122
KOSUB UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 268734		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12792		PERF.12910 - 16921			
10		123504 X	57882	-0-	-65622	-0-	644 13101	1 9	44137	2	Y	11910	11920	1	1 8	206
11		119520 X	55623	-0-	-63897	-0-	662 12143	1 9	42818	2	Y	11039	11051	1	1 8	193
12		81375 X	45667	-0-	-35708	-0-	496 12990	1 9	32181	2	Y	11809	11853	1	6 8	143
01		81375 X	38746	-0-	-42629	-0-	420 12360	1 9	25966	2	Y	11236	10982	1	4 8	393
02	DLQ	G-10	40971	-0-	40971	40971	489 10770	1 9	29712	2	Y	9791	9940	1		244
03	DLQ	G-10	37363	-0-	37363	78334	550 10835	1 9	25978	2	Y	9850	9894	1	7 8	193
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 268744		COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 12522		PERF.12610 - 17141			
10		35774 X	25935	-0-	-9839	-0-	2034 20	1 4	14455	2	Y	8569	8607	0	3 8	194
11		34620 X	19575	-0-	-15045	-0-	1161 36	1 4	11331	2	Y	6406	6374	0	1 8	225
12		35774 X	20685	-0-	-15089	-0-	1115 27	1 4	11437	2	Y	7369	7420	0	17 8	157
01		35774 X	8910	-0-	-26864	-0-	107 12	1 4	1188	2	Y	6912	6857	0	4 8	208
02		23436 X	19969	-0-	-3467	-0-	1173 20	1 4	11812	2	Y	6331	6317	0	2 8	220
03		25947 X	9130	-0-	-16817	-0-	112 2	1 4	913	2	Y	7366	7327	0	9 8	250

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	58838 X	13718	-0-	-45120	-0-	1110	1 7872	2 4725	Y	4295	4476	0	2 8	103	
11	56940 X	20077	-0-	-36863	-0-	1085	1 10590	2 8369	Y	7608	7489	0	1 8	221	
12	58838 X	19118	-0-	-39720	-0-	936	1 9604	2 8555	Y	7777	7848	0	18 8	132	
01	58838 X	10194	-0-	-48644	-0-	154	1 1707	2 8315	Y	7559	7494	0	4 8	193	
02	DLQ G-10	17254	-0-	17254	17254	1063	1 10700	2 5473	Y	4975	5012	0	2 8	154	
03	DLQ G-10	8305	-0-	8305	25559	125	1 1018	2 7159	Y	6508	6456	0	8 8	198	

KOSUB UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
10	108779 X	68737	-0-	-40042	-0-	772	1 52867	2 15098	Y	13725	13738	1	1 8	239	
11	96570 X	61442	-0-	-35128	-0-	728	1 47066	2 13648	Y	12407	12425	1	1 8	220	
12	98053 X	46667	-0-	-51386	-0-	514	1 33316	2 12837	Y	11670	11734	1	6 8	150	
01	94147 X	42578	-0-	-51569	-0-	491	1 30364	2 11723	Y	10657	10420	1	4 8	383	
02	DLQ G-10	37738	-0-	37738	37738	430	1 26129	2 11179	Y	10163	10286	1		260	
03	DLQ G-10	42058	-0-	42058	79796	639	1 30164	2 11255	Y	10232	10277	1	7 8	208	

L.B. HAILEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
10	107012 X	85756	-0-	-21256	-0-	1041	1 71302	2 13413	Y	12194	12404	1	1 8	426	
11	103560 X	77147	-0-	-26413	-0-	1006	1 65062	2 11079	Y	10072	10134	1	1 8	363	
12	107012 X	58372	-0-	-48640	-0-	745	1 48321	2 9306	Y	8460	8400	1	5 8	418	
01	107012 X	51871	-0-	-55141	-0-	690	1 42622	2 8559	Y	7781	7573	1	3 8	623	
02	DLQ G-10	46836	-0-	46836	46836	642	1 39016	2 7178	Y	6525	6714	1		434	
03	DLQ G-10	49670	-0-	49670	96506	865	1 40835	2 7970	Y	7245	7330	1	5 8	344	

MCALISTER UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
10	50885 X	50885	-0-	-0-	-0-	545	1 37367	2 12973	Y	11794	11742	1	1 8	88	
11	32010 X	29599	-0-	-2411	-0-	393	1 25437	2 3769	Y	3426	3470	1		44	
12	31910 X	31910	-0-	-0-	-0-	428	1 27732	2 3750	Y	3409	3418	1	2 8	33	
01	50871 X	26886	-0-	-23985	-0-	369	1 22811	2 3706	Y	3369	3329	1	1 8	72	
02	DLQ G-10	19967	-0-	19967	19967	275	1 16738	2 2954	Y	2685	2701	1		56	
03	DLQ G-10	21166	-0-	21166	41133	367	1 17334	2 3465	Y	3150	3144	1	2 8	60	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 285230															
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	58652 X	16409	-0-	-42243	-0-	1300	1	9231	2	Y	5332	5427	0	2 8	151
						13	4	5865	9						
11	45180 X	15419	-0-	-29761	-0-	810	1	7907	2	Y	6070	6000	0	1 8	220
						25	4	6677	9						
12	40145 X	21860	-0-	-18285	-0-	1033	1	10604	2	Y	9271	9286	0	21 8	184
						25	4	10198	9						
01	32333 X	9030	-0-	-23303	-0-	137	1	1520	2	Y	6688	6666	0	4 8	202
						16	4	7357	9						
02	DLQ G-10	19498	-0-	19498	19498	1294	1	13028	2	Y	4685	4709	0	2 8	176
						22	4	5154	9						
03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	28172	128	1	1043	2	Y	6818	6748	0	9 8	237
						3	4	7500	9						

LOVE UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A															
10	T. A.	40522	-0-	40522	102774	1816	1	17072	2	Y	19496	19313	0	109 8	168
						188	4	21446	9						
11	T. A.	34835	-0-	34835	137609	1562	1	15105	2	Y	16380	16347	0	88 8	113
						150	4	18018	9						
12	T. A.	32560	-0-	32560	170169	1625	1	13897	2	Y	15442	15333	0	106 8	116
						52	4	16986	9						
01	T. A.	29970	-0-	29970	200139	1784	1	13318	2	Y	13380	13177	0	172 8	147
						150	4	14718	9						
02	T. A.	21925	-0-	21925	222064	968	1	9559	2	Y	10302	10182	0	120 8	147
						66	4	11332	9						
03	T. A.	20229	-0-	20229	242293	703	1	8047	2	Y	10403	10320	0	115 8	115
						36	4	11443	9						

MCALISTER UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
10	153294 X	71467	-0-	-81827	-0-	836	1	57266	2	Y	12150	12240	1	1 8	99
						13365	9								
11	84891 X	84891	-0-	-0-	-0-	1021	1	66008	2	Y	16238	16140	1	2 8	195
						17862	9								
12	99862 X	99862	-0-	-0-	-0-	1234	1	79998	2	Y	16936	16960	1	9 8	162
						18630	9								
01	81768 X	81768	-0-	-0-	-0-	1063	1	65711	2	Y	13631	13496	1	5 8	292
						14994	9								
02	60194 X	60194	-0-	-0-	-0-	790	1	47997	2	Y	10370	10445	1		217
						11407	9								
*03	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	1072	1	50624	2	Y	9759	9781	1	6 8	189
						10735	9								

LOVE UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. N/A															
10	T. A.	32011	-0-	32011	84024	1439	1	13532	2	Y	15355	15210	0	86 8	133
						149	4	16891	9						
11	T. A.	29464	-0-	29464	113488	1353	1	13083	2	Y	13544	13512	0	72 8	93
						130	4	14898	9						
12	T. A.	31501	-0-	31501	144989	1698	1	14521	2	Y	13844	13739	0	95 8	103
						54	4	15228	9						
01	T. A.	32785	-0-	32785	177774	2078	1	15509	2	Y	13658	13437	0	175 8	149
						174	4	15024	9						
02	T. A.	21347	-0-	21347	199121	1031	1	10178	2	Y	9153	9060	0	107 8	135
						70	4	10068	9						
03	T. A.	22685	-0-	22685	221806	899	1	10291	2	Y	10409	10314	0	115 8	115
						45	4	11450	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
CREWS UNIT //CONT.// 285230																
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12739 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	EOM BALANCE	
10	T. A.	29128	-0-	29128	29128	1322	1	18434	2	Y	8395	8126	0	49	8	220
						137	4	9235	9							
11	T. A.	59231	-0-	59231	88359	2586	1	37388	2	Y	17281	17094	0	108	8	299
						248	4	19009	9							
12	T. A.	53509	-0-	53509	141868	2318	1	31672	2	Y	17677	17530	0	121	8	325
						74	4	19445	9							
01	T. A.	38146	-0-	38146	180014	1676	1	22160	2	Y	12881	12708	0	157	8	341
						141	4	14169	9							
02	T. A.	33438	-0-	33438	213452	1144	1	19712	2	Y	11367	11017	0	125	8	566
						78	4	12504	9							
03	T. A.	30034	-0-	30034	243486	510	1	15835	2	Y	12421	12512	0	102	8	373
						26	4	13663	9							

FRANKE UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	63939	-0-	63939	63939	3719	1	38170	2	N	19962	19317	0	45	8	600
						92	4	21958	9							
01	T. A.	82004	-0-	82004	145943	4495	1	49724	2	N	24793	24704	0	13	8	676
						513	4	27272	9							
02	T. A.	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							

LOVE UNIT																
WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A																
10	T. A.	37046	-0-	37046	97088	1669	1	15688	2	Y	17742	17569	0	100	8	156
						173	4	19516	9							
11	T. A.	35333	-0-	35333	132421	1603	1	15503	2	Y	16431	16385	0	88	8	114
						153	4	18074	9							
12	T. A.	36400	-0-	36400	168821	1861	1	15913	2	Y	16879	16751	0	116	8	126
						59	4	18567	9							
01	T. A.	35967	-0-	35967	204788	2129	1	15895	2	Y	16150	15893	0	207	8	176
						178	4	17765	9							
02	T. A.	25971	-0-	25971	230759	1161	1	11465	2	Y	12060	11923	0	141	8	172
						79	4	13266	9							
03	T. A.	23592	-0-	23592	254351	782	1	8945	2	Y	12569	12464	0	139	8	138
						39	4	13826	9							

FRANKE UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	42489	-0-	42489	42489	1519	1	26163	2	N	13366	12996	0	180	8	190
						104	4	14703	9							
*03	SHUT IN	58187	-0-	58187	100676	1142	1	35462	2	N	19568	19271	0	241	8	246
						58	4	21525	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
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	

WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308														
10		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	7650 3	1078 9	Y	980	76 0	907 1	12	
11		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8606 3	1036 9	Y	942	230 0	705 1	19	
12		4588 X	3734	-0-	-854	-0-	2950 3	784 9	Y	713	248 0	472 1	12	
01		4588 X	3402	-0-	-1186	-0-	2705 3	697 9	Y	634	49 0	592 1	5	
02	DLQ	G-10	7604	-0-	7604	7604	6715 3	889 9	Y	808	28 0	768 1	17	
03	DLQ	G-10	9614	-0-	9614	17218	511 1	8144 3	Y	872	1 0	882 1	6	
							959 9							

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500														
10		18383 X	12464	-0-	-5919	-0-	11869 3	595 9	Y	541	117 0	426 1	6	
11		13770 X	8837	-0-	-4933	-0-	8412 3	425 9	Y	386	123 0	262 1	7	
12		13578 X	4055	-0-	-9523	-0-	3647 3	408 9	Y	371	129 0	243 1	6	
01		13578 X	9960	-0-	-3618	-0-	9451 3	509 9	Y	463	35 0	430 1	4	
02	DLQ	G-10	8094	-0-	8094	8094	7526 3	568 9	Y	516	15 0	494 1	11	
03	DLQ	G-10	8523	-0-	8523	16617	349 1	7782 3	Y	356	364 1		3	
							392 9							

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
*05		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	9291 3	1527 9	Y	1388	1411 1		19	
06		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	15679 3	1152 9	Y	1047	102 0	955 1	9	
07		15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	14990 3	922 9	Y	838	133 0	706 1	8	
08		19034 X	11858	-0-	-7176	-0-	10492 3	1366 9	Y	1242	104 0	1127 1	19	
09		18420 X	17573	-0-	-847	-0-	16118 3	1455 9	Y	1323	96 0	1217 1	29	
10		17980 X	12884	-0-	-5096	-0-	11378 3	1506 9	Y	1369	105 0	1280 1	13	
11		16830 X	10965	-0-	-5865	-0-	9757 3	1208 9	Y	1098	75 0	1030 1	6	
12		18166 X	9344	-0-	-8822	-0-	8251 3	1093 9	Y	994	64 0	920 1	16	
01		18166 X	8832	-0-	-9334	-0-	7742 3	1090 9	Y	991	1001 1		6	
02	DLQ	G-10	5562	-0-	5562	5562	4044 3	1518 9	Y	1380	1369 1		17	
03	DLQ	G-10	22653	-0-	22653	28215	617 1	20775 3	Y	1146	1147 1		16	
							1261 9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
10		19561 X	11063	-0-	-8498	-0-	1581 1	7361 3	Y	1928	1953 1		19	
							2121 9							
11		12180 X	9615	-0-	-2565	-0-	7530 3	2085 9	Y	1895	75 0	1828 1	11	
12		16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	1581 1	12735 3	Y	2116	100 0	1993 1	34	
							2328 9							
01		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	9545 3	1970 9	Y	1791	1814 1		11	
02	DLQ	G-10	10293	-0-	10293	10293	1428 1	7178 3	Y	1534	1527 1		18	
							1687 9							
03	DLQ	G-10	10868	-0-	10868	21161	430 1	8335 3	Y	1912	1903 1		27	
							2103 9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
10		7130 X	5932	-0-	-1198	-0-	4390 3	1542 9	Y	1402	82 0	1341 1	13	
11		6900 X	4347	-0-	-2553	-0-	3182 3	1165 9	Y	1059	10 0	1056 1	6	
12		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	7459 3	1548 9	Y	1407	26 0	1364 1	23	
01		5921 X	5047	-0-	-874	-0-	3786 3	1261 9	Y	1146	1162 1		7	
02	DLQ	G-10	6919	-0-	6919	6919	5280 3	1639 9	Y	1490	1479 1		18	
03	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	8727	407 1	3 3	Y	1271	1271 1		18	
							1398 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13210	- 18456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		16290 X	5845	-0-	-10445	-0-	46 1	4123 3	N	1405	1922 1	128	
							130 4	1546 9					
*05		12524 X	10048	-0-	-2476	-0-	997 1	5745 3	N	3005	2638 1	495	
							3306 9						
*06		12120 X	7262	-0-	-4858	-0-	598 1	4094 3	N	2336	2517 1	314	
							2570 9						
*07		11935 X	3484	-0-	-8451	-0-	261 1	2126 3	N	997	1308 1	3	
							1097 9						
08		12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	10268 3	2060 9	N	1873	1415 1	460	
*09		14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	1945 1	10713 3	N	1505	1495 1	116	
							1656 9						
*10		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	1934 1	7745 3	N	1363	1351 1	128	
							1499 9						
*11		11550 X	7862	-0-	-3688	-0-	6344 3	1518 9	N	1380	1372 1	136	
*12		14787 X	7243	-0-	-7544	-0-	5759 3	1484 9	N	1349	1412 1	73	
01		21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	19352 3	1731 9	N	1574	1574 1	73	
02	DLQ	G-10	20018	-0-	20018	20018	18566 3	1452 9	N	1320	1360 1	33	
03	DLQ	G-10	19812	-0-	19812	39830	18594 3	1218 9	N	1107	1110 1	38	

SIENKIEWICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190	
10		14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	10604 3	4102 9	Y	3729	111 0	3666 1	36
11		14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	10443 3	4036 9	Y	3669	102 0	3582 1	21
12		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	8942 3	2869 9	Y	2608	87 0	2499 1	43
01		18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	15325 3	3098 9	Y	2816	2841 1	18	
02	DLQ	G-10	9707	-0-	9707	9707	7493 3	2214 9	Y	2013	2007 1	24	
03	DLQ	G-10	12996	-0-	12996	22703	404 1	10224 3	Y	2153	2146 1	31	
							2368 9						

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804	
10		20956 X	14395	-0-	-6561	-0-	11495 3	2900 9	Y	2636	77 0	2610 1	26
11		13950 X	12441	-0-	-1509	-0-	9989 3	2452 9	Y	2229	54 0	2188 1	13
12		16213 X	14782	-0-	-1431	-0-	12429 3	2353 9	Y	2139	75 0	2042 1	35
01		18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	16399 3	2189 9	Y	1990	2013 1	12	
02	DLQ	G-10	8474	-0-	8474	8474	6678 3	1796 9	Y	1633	1625 1	20	
03	DLQ	G-10	7246	-0-	7246	15720	259 1	5300 3	Y	1534	1532 1	22	
							1687 9						

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221	
10		33356 X	22849	-0-	-10507	-0-	1340 1	17288 3	N	3837	3832 1	471	
							4221 9						
11		32280 X	20902	-0-	-11378	-0-	786 1	14938 3	N	3654	3759 1	366	
							1159 4	4019 9					
12		32798 X	16001	-0-	-16797	-0-	263 1	11512 3	N	2851	3170 1	47	
							1090 4	3136 9					
*01		29605 X	17674	-0-	-11931	-0-	14575 3	3099 9	N	2817	2782 1	82	
02	DLQ	G-10	2746	-0-	2746	2746	1 3	2745 9	N	2495	2483 1	94	
03	DLQ	G-10	13878	-0-	13878	16624	11443 3	2435 9	N	2214	2237 1	108	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KRANER UNIT															
		//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		//CONT.// 525398													
		WELL #:			1H	RRCID	->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	12920	- 18591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		29667 X	29026	-0-	-641	-0-	2417	1	24287	3	N	2111	1896	1	592
							2322	9							
11		24600 X	22401	-0-	-2199	-0-	2180	1	18496	3	N	1568	1726	1	434
							1725	9							
12		24862 X	21755	-0-	-3107	-0-	2440	1	17404	3	N	1737	1683	1	488
							1911	9							
01		29016 X	23806	-0-	-5210	-0-	2230	1	20169	3	N	1279	1526	1	241
							1407	9							
02	DLQ	G-10	26814	-0-	26814	26814	2204	1	22920	3	N	1536	1359	1	418
							1690	9							
03	DLQ	G-10	19818	-0-	19818	46632	1999	1	16315	3	N	1367	1435	1	350
							1504	9							
FREE UNIT															
		WELL #:			1H	RRCID	->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	12775	- 18491
10		38874 X	32743	-0-	-6131	-0-	236	1	28572	3	Y	3488	3545	1	129
							98	4	3837	9					
11		37080 X	28070	-0-	-9010	-0-	211	1	24342	3	Y	3161	2930	1	360
							40	4	3477	9					
12		37076 X	25083	-0-	-11993	-0-	325	1	20972	3	Y	3330	3501	1	189
							123	4	3663	9					
01		33852 X	28386	-0-	-5466	-0-	384	1	24597	3	Y	2747	2753	1	183
							383	4	3022	9					
02	DLQ	G-10	29074	-0-	29074	29074	751	1	25773	3	Y	2318	2324	1	177
							2550	9							
03	DLQ	G-10	29884	-0-	29884	58958	1008	1	26245	3	Y	2392	2436	1	203
							2631	9							
NITSCH UNIT															
		WELL #:			1H	RRCID	->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12815	- 18391
10		33697 X	27360	-0-	-6337	-0-	402	1	24788	3	Y	1973	1953	1	117
							2170	9							
11		31050 X	23844	-0-	-7206	-0-	300	1	21723	3	Y	1655	1576	1	196
							1821	9							
12		30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	768	1	26548	3	Y	1487	1561	1	122
							1641	4	1636	9					
01		27373 X	25823	-0-	-1550	-0-	911	1	23281	3	Y	1283	1270	1	135
							220	4	1411	9					
02	DLQ	G-10	22570	-0-	22570	22570	844	1	19822	3	Y	1097	1170	1	62
							697	4	1207	9					
03	DLQ	G-10	23730	-0-	23730	46300	1085	1	20940	3	Y	1200	1170	1	162
							385	4	1320	9					
KRANER UNIT 'B'															
		WELL #:			1H	RRCID	->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	12783	- 18396
10		25451 X	24395	-0-	-1056	-0-	146	1	22182	3	N	1879	1886	1	343
							2067	9							
11		23190 X	16741	-0-	-6449	-0-	141	1	14777	3	N	1657	1497	1	503
							1823	9							
12		23963 X	15478	-0-	-8485	-0-	97	1	13558	3	N	1657	1797	1	363
							1823	9							
01		24397 X	6784	-0-	-17613	-0-	42	1	5435	3	N	1188	1248	1	303
							1307	9							
02	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	3142	17	1	1761	3	N	1240	1020	1	523
							1364	9							
03	DLQ	G-10	7373	-0-	7373	10515	40	1	5921	3	N	1284	1467	1	340
							1412	9							

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.	1.3119	- 18032
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		
10		31434 X	17447	-0-	-13987	-0-	14636 3	2811 9	Y	2555	209 0	2376 1	23	
11		25530 X	16441	-0-	-9089	-0-	13429 3	3012 9	Y	2738	213 0	2533 1	15	
12		23808 X	12788	-0-	-11020	-0-	9962 3	2826 9	Y	2569	156 0	2387 1	41	
01		18259 X	9968	-0-	-8291	-0-	7571 3	2397 9	Y	2179	2206 1		14	
02	DLQ	G-10	8466	-0-	8466	8466	6409 3	2057 9	Y	1870	1862 1		22	
03	DLQ	G-10	11336	-0-	11336	19802	443 1	9068 3	Y	1659	1657 1		24	
							1825 9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268960	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.	1.3130	- 17034
10		108283 X	21996	-0-	-86287	-0-	19045 3	2951 9	Y	2683	211 0	2511 1	25	
11		35430 X	21630	-0-	-13800	-0-	19789 3	1841 9	Y	1674	215 0	1475 1	9	
12		36611 X	10805	-0-	-25806	-0-	9252 3	1553 9	Y	1412	106 0	1293 1	22	
01		28892 X	15171	-0-	-13721	-0-	13913 3	1258 9	Y	1144	1159 1		7	
02	DLQ	G-10	13009	-0-	13009	13009	11634 3	1375 9	Y	1250	1242 1		15	
03		0 W	18003	-0-	18003	31012	681 1	15347 3	Y	1795	1785 1		25	
							1975 9							

LUNA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.	1.3090	- 18459
10		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	10621 3	3453 9	Y	3139	179 0	2997 1	30	
11		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	10871 3	3256 9	Y	2960	238 0	2736 1	16	
12		25017 X	19556	-0-	-5461	-0-	15463 3	4093 9	Y	3721	230 0	3448 1	59	
01		20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	16917 3	3258 9	Y	2962	3002 1		19	
02	DLQ	G-10	9476	-0-	9476	9476	7245 3	2231 9	Y	2028	2023 1		24	
03		0 W	19111	-0-	19111	28587	586 1	15494 3	Y	2755	2740 1		39	
							3031 9							

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	269119	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.	1.2584	- 18940
10		53325 X	53325	-0-	-0-	-0-	43461 3	9864 9	N	8967	564 0	8461 1	112	
11		49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	39998 3	9071 9	N	8246	1341 0	6833 1	184	
12		65918 X	65918	-0-	-0-	-0-	53521 3	12397 9	N	11270	3071 0	8183 1	200	
01		69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	58850 3	10911 9	N	9919	863 0	9177 1	79	
02	DLQ	G-10	53318	-0-	53318	53318	44360 3	8958 9	N	8144	278 0	7775 1	170	
03	DLQ	G-10	58071	-0-	58071	111389	393 1	48475 3	N	8366	7 0	8468 1	61	
							9203 9							

MORGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.	1.2657	- 18275
10		28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	20693 3	8205 9	Y	7459	461 0	7039 1	63	
11		26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	19203 3	7037 9	Y	6397	384 0	5996 1	80	
12		25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	18945 3	6865 9	Y	6241	332 0	5899 1	90	
01		38068 X	25177	-0-	-12891	-0-	18848 3	6329 9	Y	5754	5806 1		38	
02	DLQ	G-10	19853	-0-	19853	19853	15555 3	4298 9	Y	3907	3911 1		34	
03	DLQ	G-10	23367	-0-	23367	43220	462 1	17126 3	Y	5254	5243 1		45	
							5779 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269281	COMPL.	DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.	12445 - 17465
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		0	Z	34467	-0-	34467	679415	26087	3	8380	9	Y	7618	534 0 7129 1 94
11		0	Z	27069	-0-	27069	706484	20127	3	6942	9	Y	6311	1064 0 5202 1 139
12		0	Z	18325	-0-	18325	724809	13019	3	5306	9	Y	4824	980 0 3894 1 89
01		0	Z	40036	-0-	40036	764845	30624	3	9412	9	Y	8556	750 0 7828 1 67
02	T. A.			29313	-0-	29313	794158	22538	3	6775	9	Y	6159	266 0 5831 1 129
03	T. A.			29750	-0-	29750	823908	536	1	21656	3	Y	6871	7 0 6943 1 50
								7558	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL.	DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.	12916 - 17997
10	35253	X		35253	-0-	-0-	-0-	28620	3	6633	9	Y	6030	117 0 5954 1 53
11	31232	X		31232	-0-	-0-	-0-	25387	3	5845	9	Y	5314	113 0 5185 1 69
12	30721	X		22635	-0-	-8086	-0-	17309	3	5326	9	Y	4842	116 0 4723 1 72
01	30721	X		18604	-0-	-12117	-0-	13494	3	5110	9	Y	4645	4686 1 31
02	DLQ	G-10		17538	-0-	17538	17538	12841	3	4697	9	Y	4270	4264 1 37
03		0	W	18551	-0-	18551	36089	360	1	13451	3	Y	4309	4309 1 37
								4740	9					

KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL.	DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	12752 - 17306
10		0	Z	60572	-0-	60572	669096	49921	3	10651	9	Y	9683	733 0 8999 1 119
11	722703	X		53607	-0-	-669096	-0-	43701	3	9906	9	Y	9005	1605 0 7321 1 198
12	79263	X		79263	-0-	-0-	-0-	70115	3	9148	9	Y	8316	2645 0 5722 1 147
01	68725	X		68725	-0-	-0-	-0-	62036	3	6689	9	Y	6081	576 0 5604 1 48
02	59500	X		54737	-0-	-4763	-0-	49440	3	5297	9	Y	4815	226 0 4536 1 101
03	79267	X		42983	-0-	-36284	-0-	303	1	36874	3	Y	5278	5 0 5335 1 39
								5806	9					

OLSSE-ESSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL.	DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	12427	PERF.	13172 - 18778
10		0	W	45105	-0-	45105	1031982	41738	3	3367	9	Y	3061	372 0 2696 1 36
*11	1071505	X		39523	-0-	-1031982	-0-	36414	3	3109	9	Y	2826	620 0 2183 1 59
12	36636	X		36636	-0-	-0-	-0-	33772	3	2864	9	Y	2604	844 0 1775 1 44
01	36392	X		36392	-0-	-0-	-0-	34086	3	2306	9	Y	2096	190 0 1933 1 17
02	40740	X		30323	-0-	-10417	-0-	28174	3	2149	9	Y	1954	79 0 1851 1 41
03	45105	X		33135	-0-	-11970	-0-	738	1	29952	3	Y	2223	2 0 2246 1 16
								2445	9					

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270119	COMPL.	DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.	12302 - 18687
10	96472	X		32945	-0-	-63527	-0-	25470	3	7475	9	Y	6795	325 0 6497 1 58
11	60420	X		30953	-0-	-29467	-0-	24426	3	6527	9	Y	5934	353 0 5565 1 74
12	62620	X		33508	-0-	-29112	-0-	25855	3	7653	9	Y	6957	342 0 6588 1 101
01	41633	X		30265	-0-	-11368	-0-	23593	3	6672	9	Y	6065	6126 1 40
02	36064	X		25959	-0-	-10105	-0-	20669	3	5290	9	Y	4809	4807 1 42
03	33511	X		25844	-0-	-7667	-0-	674	1	20453	3	Y	4288	4293 1 37
								4717	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 11925		PERF.12675 - 18299			
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			
10		0 Z	31189	-0-	31189	377581	22504 3	8685 9	Y	7895	7753 0	199 1	69
11		405542 X	27961	-0-	-377581	-0-	20160 3	7801 9	Y	7092	177 0	6892 1	92
12		59985 X	29602	-0-	-30383	-0-	22245 3	7357 9	Y	6688	190 0	6491 1	99
01		59985 X	26235	-0-	-33750	-0-	18636 3	7599 9	Y	6908	6961 1		46
02		54180 X	24388	-0-	-29792	-0-	17557 3	6831 9	Y	6210	6202 1		54
03		31186 X	25797	-0-	-5389	-0-	511 1	18943 3	Y	5766	5770 1		50
							6343 9						

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 12036		PERF.13083 - 18573			
10		70029 X	30484	-0-	-39545	-0-	24533 3	5951 9	Y	5410	216 0	5220 1	46
11		67770 X	25552	-0-	-42218	-0-	20595 3	4957 9	Y	4506	158 0	4336 1	58
12		26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	20963 3	5347 9	Y	4861	149 0	4698 1	72
01		37417 X	25326	-0-	-12091	-0-	19859 3	5467 9	Y	4970	5009 1		33
02		28420 X	21079	-0-	-7341	-0-	17071 3	4008 9	Y	3644	3645 1		32
03		30473 X	24821	-0-	-5652	-0-	515 1	19532 3	Y	4340	4334 1		38
							4774 9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12789 - 18170			
10		142910 X	31339	-0-	-111571	-0-	23006 3	8333 9	Y	7575	194 0	7491 1	74
11		138300 X	30386	-0-	-107914	-0-	22860 3	7526 9	Y	6842	231 0	6647 1	38
12		142910 X	35241	-0-	-107669	-0-	28619 3	6622 9	Y	6020	212 0	5748 1	98
01		37882 X	29107	-0-	-8775	-0-	23259 3	5848 9	Y	5316	5381 1		33
02		30156 X	24169	-0-	-5987	-0-	19328 3	4841 9	Y	4401	4381 1		53
03		35247 X	24437	-0-	-10810	-0-	494 1	19101 3	Y	4402	4392 1		63
							4842 9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12626 - 17629			
10		132649 X	34017	-0-	-98632	-0-	27267 3	6750 9	Y	6136	107 0	6062 1	54
11		128370 X	36570	-0-	-91800	-0-	29568 3	7002 9	Y	6365	205 0	6132 1	82
12		44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	37427 3	6965 9	Y	6332	120 0	6199 1	95
01		36807 X	36807	-0-	-0-	-0-	30920 3	5887 9	Y	5352	5412 1		35
02		37752 X	37752	-0-	-0-	-0-	32618 3	5134 9	Y	4667	4661 1		41
03		44392 X	38172	-0-	-6220	-0-	1092 1	31899 3	Y	4710	4710 1		41
							5181 9						

MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12347		PERF.12923 - 18810			
10		52006 X	52006	-0-	-0-	-0-	41904 3	10102 9	Y	9184	1720 0	7591 1	67
11		41537 X	41537	-0-	-0-	-0-	31862 3	9675 9	Y	8795	1214 0	7547 1	101
12		39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	29607 3	9394 9	Y	8540	1210 0	7319 1	112
01		41044 X	36661	-0-	-4383	-0-	29943 3	6718 9	Y	6107	6179 1		40
02		37072 X	31470	-0-	-5602	-0-	24884 3	6586 9	Y	5987	5975 1		52
03		41044 X	24996	-0-	-16048	-0-	524 1	19744 3	Y	4298	4313 1		37
							4728 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 12179		PERF.12278 - 17400				
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		
12	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	27777	3	11725	9	Y	10659	10498	1	161
01	104158 X	104158	-0-	-0-	-0-	76216	3	27942	9	Y	25402	25397	1	166
02	88396 X	64627	-0-	-23769	-0-	48908	3	15719	9	Y	14290	14331	1	125
03	97867 X	77226	-0-	-20641	-0-	534	1	57630	3	Y	17329	17304	1	150
						19062	9							
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12334 - 16488				
12	45753 X	45753	-0-	-0-	-0-	30255	3	15498	9	Y	14089	13876	1	213
01	102982 X	99457	-0-	-3525	-0-	73099	3	26358	9	Y	23962	24018	1	157
02	93016 X	66067	-0-	-26949	-0-	51453	3	14614	9	Y	13285	13326	1	116
03	102982 X	72544	-0-	-30438	-0-	508	1	56064	3	Y	14520	14510	1	126
						15972	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12412 - 18661				
10	0 W	108610	-0-	108610		233586	3	87549	9	Y	19146	1307	0	238
11	0 W	90494	-0-	90494		324080	3	72739	9	Y	16141	2876	0	357
12	0 W	84714	-0-	84714		408794	3	68129	9	Y	15077	4062	0	275
01	0 W	78083	-0-	78083		486877	3	65008	9	Y	11886	1084	0	94
02	0 W	60947	-0-	60947		547824	3	49621	9	Y	10296	421	0	215
*03	611097 X	63273	-0-	-547824	-0-	446	1	51337	3	Y	10445	9	0	76
						11490	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12138 - 18320				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	91821 X	91821	-0-	-0-	-0-	64718	3	27103	9	N	24639	2165	0	205
02	90709 X	90709	-0-	-0-	-0-	68380	3	22329	9	N	20299	1004	0	424
*03	87701 X	87701	-0-	-0-	-0-	1619	1	65689	3	N	18539	16	0	136
						20393	9							
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	206
02	89460 X	89460	-0-	-0-	-0-	66144	3	23316	9	N	21196	1016	0	443
*03	89553 X	89553	-0-	-0-	-0-	1626	1	65664	3	N	20239	19	0	148
						22263	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11808 - 15115				
10	0 W	18444	-0-	18444		18444	3	8984	9	Y	8600	8506	1	94
11	0 W	36659	-0-	36659		55103	3	20619	4	Y	13126	12577	1	643
								14439	9					
12	0 W	38037	-0-	38037		93140	3	21790	4	Y	12895	12651	1	887
								14185	9					
*01	0 W	30868	-0-	30868		124008	3	20816	9	Y	9138	9877	1	148
02	0 W	37028	-0-	37028		161036	3	29238	9	Y	7082	6967	1	263
*03	184864 X	23828	-0-	-161036	-0-	16771	3	7057	9	Y	6415	6473	1	205

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486															
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		
10		0	22187	-0-	22187	22187	12602	3	9585	9	Y	8714	8616	1	98
11		88001 X	65814	-0-	-22187	-0-	39568	3	3071	4	Y	21068	20134	1	1032
							23175	9							
12		65410 X	54245	-0-	-11165	-0-	31555	3	2987	4	Y	17912	17712	1	1232
							19703	9							
*01		65410 X	44729	-0-	-20681	-0-	27464	3	17265	9	Y	15695	16673	1	254
02		59080 X	54200	-0-	-4880	-0-	40305	3	13895	9	Y	12632	12417	1	469
03		65410 X	36774	-0-	-28636	-0-	23707	3	13067	9	Y	11879	11969	1	379

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278															
10		0	23606	-0-	23606	23606	14902	3	8704	9	Y	7913	7824	1	89
11		95496 X	71890	-0-	-23606	-0-	46191	3	3586	4	Y	20103	19207	1	985
							22113	9							
12		74989 X	62307	-0-	-12682	-0-	39106	3	3701	4	Y	17727	17493	1	1219
							19500	9							
*01		74989 X	51371	-0-	-23618	-0-	37009	3	14362	9	Y	13056	14064	1	211
02		67732 X	66892	-0-	-840	-0-	55098	3	11794	9	Y	10722	10535	1	398
03		74989 X	46319	-0-	-28670	-0-	34693	3	11626	9	Y	10569	10630	1	337

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		91525 X	91525	-0-	-0-	-0-	61407	3	30118	9	Y	27380	2427	0	228
02		85959 X	85959	-0-	-0-	-0-	60886	3	25073	9	Y	22794	991	0	476
*03		84093 X	84093	-0-	-0-	-0-	1531	1	62085	3	Y	18615	16	0	137
							20477	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-	-0-				N	-0-			-0-
*01		90056 X	90056	-0-	-0-	-0-	64513	3	25543	9	Y	23221	23008	0	213
*02		91715 X	91715	-0-	-0-	-0-	68903	3	22812	9	Y	20738	20495	0	456
*03		93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	1749	1	70409	3	Y	19418	19	0	142
							21360	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758															
10		12710 X	10058	-0-	-2652	-0-	9121	3	937	9	Y	852	852	1	-0-
11		11280 X	7658	-0-	-3622	-0-	7018	3	640	9	Y	582	582	1	-0-
12		10509 X	7632	-0-	-2877	-0-	6862	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
01		10044 X	7584	-0-	-2460	-0-	6654	3	930	9	Y	845	845	1	-0-
02		9072 X	8574	-0-	-498	-0-	7723	3	851	9	Y	774	774	1	-0-
03		10044 X	8174	-0-	-1870	-0-	7303	3	871	9	Y	792	792	1	-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820															
10		20708 X	18750	-0-	-1958	-0-	18750	3			Y	-0-			-0-
11		20010 X	17741	-0-	-2269	-0-	17741	3			Y	-0-			-0-
12		20677 X	17827	-0-	-2850	-0-	17827	3			Y	-0-			-0-
01		20677 X	17592	-0-	-3085	-0-	17592	3			Y	-0-			-0-
02		16520 X	13703	-0-	-2817	-0-	13703	3			Y	-0-			-0-
03		18290 X	15101	-0-	-3189	-0-	15101	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350													
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
10		12741 X	11094	-0-	-1647	-0-	10821 3	273 9	Y	248	248 1		-0-
11		12120 X	10326	-0-	-1794	-0-	10052 3	274 9	Y	249	249 1		-0-
12		11997 X	10320	-0-	-1677	-0-	9967 3	353 9	Y	321	321 1		-0-
01		11532 X	9733	-0-	-1799	-0-	9452 3	281 9	Y	255	255 1		-0-
02		10248 X	8984	-0-	-1264	-0-	8721 3	263 9	Y	239	239 1		-0-
03		11098 X	9521	-0-	-1577	-0-	9255 3	266 9	Y	242	242 1		-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182													
10		18662 X	16073	-0-	-2589	-0-	13282 3	2791 9	Y	2537	2537 1		-0-
11		17820 X	13496	-0-	-4324	-0-	11268 3	2228 9	Y	2025	2025 1		-0-
12		18104 X	12965	-0-	-5139	-0-	10691 3	2274 9	Y	2067	2067 1		-0-
01		18104 X	13746	-0-	-4358	-0-	11397 3	2349 9	Y	2135	2135 1		-0-
02		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	9781 3	2091 9	Y	1901	1901 1		-0-
*03		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	10922 3	2173 9	Y	1975	1975 1		-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922													
10		5828 X	5058	-0-	-770	-0-	5045 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
11		5640 X	4724	-0-	-916	-0-	4714 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
12		5363 X	5043	-0-	-320	-0-	4967 3	76 9	Y	69	69 1		-0-
01		5270 X	4441	-0-	-829	-0-	4347 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
02		4564 X	3407	-0-	-1157	-0-	3342 3	65 9	Y	59	59 1		-0-
03		5053 X	4129	-0-	-924	-0-	4044 3	85 9	Y	77	77 1		-0-

HANDY 02 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860													
10		19809 X	12099	-0-	-7710	-0-	7657 3	4442 9	Y	4038	4038 1		-0-
11		17490 X	14619	-0-	-2871	-0-	9267 3	5352 9	Y	4865	4865 1		-0-
12		19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	12456 3	7085 9	Y	6441	6441 1		-0-
01		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	10132 3	5731 9	Y	5210	5210 1		-0-
02		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	9503 3	5470 9	Y	4973	4973 1		-0-
*03		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	9026 3	5590 9	Y	5082	5082 1		-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750													
10		15810 X	10286	-0-	-5524	-0-	8241 3	2045 9	Y	1859	1859 1		-0-
11		15300 X	8453	-0-	-6847	-0-	6210 3	2243 9	Y	2039	2039 1		-0-
12		15810 X	13667	-0-	-2143	-0-	9964 3	3703 9	Y	3366	3366 1		-0-
01		15810 X	12205	-0-	-3605	-0-	9443 3	2762 9	Y	2511	2511 1		-0-
02		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	9319 3	2695 9	Y	2450	2450 1		-0-
03		13547 X	11794	-0-	-1753	-0-	9170 3	2624 9	Y	2385	2385 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A													
10		18104 X	16801	-0-	-1303	-0-	14001 3	2800 9	Y	2545	2545 1		-0-
11		17040 X	13265	-0-	-3775	-0-	11178 3	2087 9	Y	1897	1897 1		-0-
12		17453 X	16006	-0-	-1447	-0-	13312 3	2694 9	Y	2449	2449 1		-0-
01		16802 X	15111	-0-	-1691	-0-	12528 3	2583 9	Y	2348	2348 1		-0-
02		12824 X	12796	-0-	-28	-0-	10715 3	2081 9	Y	1892	1892 1		-0-
*03		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	11927 3	2594 9	Y	2358	2358 1		-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080													
10		11749 X	9750	-0-	-1999	-0-	9750 3		N	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		16926 X	14923	-0-	-2003	-0-	12645	3	2278	9	Y	2071	2071	1	-0-
11		15210 X	12515	-0-	-2695	-0-	10517	3	1998	9	Y	1816	1816	1	-0-
12		15190 X	13896	-0-	-1294	-0-	11868	3	2028	9	Y	1844	1844	1	-0-
01		15190 X	3950	-0-	-11240	-0-	3452	3	498	9	Y	453	453	1	-0-
02		11452 X	8437	-0-	-3015	-0-	6963	3	1474	9	Y	1340	1340	1	-0-
03		12679 X	12036	-0-	-643	-0-	10043	3	1993	9	Y	1812	1812	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405															
10		38205 X	13800	-0-	-24405	-0-	11599	3	2201	9	Y	2001	2001	1	-0-
11		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	9067	3	1760	9	Y	1600	1600	1	-0-
12		17732 X	4486	-0-	-13246	-0-	3756	3	730	9	Y	664	664	1	-0-
01		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		10864 X	9604	-0-	-1260	-0-	7936	3	1668	9	Y	1516	1516	1	-0-
03		12028 X	11988	-0-	-40	-0-	10087	3	1901	9	Y	1728	1728	1	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850															
10		14322 X	12274	-0-	-2048	-0-	12202	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
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-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752															
10		0 W	3062	-0-	3062	5512	1576	3	1486	9	Y	1351	1351	1	-0-
11		0 W	3267	-0-	3267	8779	1853	3	1414	9	Y	1285	1285	1	-0-
12		0 W	2010	-0-	2010	10789	1106	3	904	9	Y	822	822	1	-0-
01		0 W	3456	-0-	3456	14245	2050	3	1406	9	Y	1278	1278	1	-0-
02		0 W	2238	-0-	2238	16483	1063	3	1175	9	Y	1068	1068	1	-0-
03		0 W	2071	-0-	2071	18554	808	3	1263	9	Y	1148	1148	1	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992															
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	297	3	682	9	Y	620	620	1	-0-
11		630 N	217	-0-	-413	-0-	173	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1013	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
01		992 N	452	-0-	-540	-0-	429	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
03		775 N	561	-0-	-214	-0-	542	3	19	9	Y	17	17	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050															
10		25265 X	19821	-0-	-5444	-0-	16396	3	3425	9	Y	3114	3114	1	-0-
11		24450 X	17807	-0-	-6643	-0-	14603	3	3204	9	Y	2913	2913	1	-0-
12		24273 X	19214	-0-	-5059	-0-	15638	3	3576	9	Y	3251	3251	1	-0-
01		23281 X	18274	-0-	-5007	-0-	14897	3	3377	9	Y	3070	3070	1	-0-
02		16520 X	16406	-0-	-114	-0-	13273	3	3133	9	Y	2848	2848	1	-0-
*03		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	16147	3	3583	9	Y	3257	3257	1	-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236															
10		6665 X	3927	-0-	-2738	-0-	3927	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		5970 X	4036	-0-	-1934	-0-	4036	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		6169 X	3045	-0-	-3124	-0-	3045	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		3780 X	3170	-0-	-610	-0-	3170	3			Y	-0-	-0-		-0-
*03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			Y	-0-	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		9021 X	7870	-0-	-1151	-0-	6444 3	1426 9	N	N	1296	1296 1		-0-
11		8430 X	7097	-0-	-1333	-0-	5760 3	1337 9	N	N	1215	1215 1		-0-
12		8587 X	7239	-0-	-1348	-0-	5905 3	1334 9	N	N	1213	1213 1		-0-
01		8587 X	7194	-0-	-1393	-0-	5909 3	1285 9	N	N	1168	1168 1		-0-
02		6272 X	6162	-0-	-110	-0-	5029 3	1133 9	N	N	1030	1030 1		-0-
03		6944 X	6816	-0-	-128	-0-	5566 3	1250 9	N	N	1136	1136 1		-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
10		14136 X	14074	-0-	-62	-0-	13587 3	487 9	N	N	443	443 1		-0-
11		13680 X	12090	-0-	-1590	-0-	11684 3	406 9	N	N	369	369 1		-0-
12		14043 X	11750	-0-	-2293	-0-	11357 3	393 9	N	N	357	357 1		-0-
01		14074 X	11951	-0-	-2123	-0-	11515 3	436 9	N	N	396	396 1		-0-
02		12712 X	10045	-0-	-2667	-0-	9682 3	363 9	N	N	330	330 1		-0-
03		14074 X	11097	-0-	-2977	-0-	10625 3	472 9	N	N	429	429 1		-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502														
10		12214 X	1041	-0-	-11173	-0-	1041 3		N	N	-0-			-0-
11		12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-			N	N	-0-			-0-
12		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	N	-0-			-0-
01		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	N	-0-			-0-
02		11788 X	-0-	-0-	-11788	-0-			N	N	-0-			-0-
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	N	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
10		16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-			N	N	-0-			-0-
11		15990 X	11377	-0-	-4613	-0-	5801 3	5576 9	N	N	5069	5069 1		-0-
12		14322 X	8187	-0-	-6135	-0-	3853 3	4334 9	N	N	3940	3940 1		-0-
01		13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	3119 3	3802 9	N	N	3456	3456 1		-0-
02		10612 X	4711	-0-	-5901	-0-	2502 3	2209 9	N	N	2008	2008 1		-0-
03		11749 X	4205	-0-	-7544	-0-	2446 3	1759 9	N	N	1599	1599 1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
10		52018 X	20461	-0-	-31557	-0-	18186 3	2275 9	Y	N	2068	2068 1		-0-
11		35160 X	17850	-0-	-17310	-0-	15908 3	1942 9	Y	N	1765	1765 1		-0-
12		25637 X	16002	-0-	-9635	-0-	14123 3	1879 9	Y	N	1708	1708 1		-0-
01		25637 X	14108	-0-	-11529	-0-	12525 3	1583 9	Y	N	1439	1439 1		-0-
02		14420 X	11945	-0-	-2475	-0-	10443 3	1502 9	Y	N	1365	1365 1		-0-
03		15965 X	11683	-0-	-4282	-0-	10295 3	1388 9	Y	N	1262	1262 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
10		14849 X	14317	-0-	-532	-0-	10236 3	4081 9	N	N	3710	3710 1		-0-
11		14370 X	12487	-0-	-1883	-0-	9019 3	3468 9	N	N	3153	3153 1		-0-
12		15531 X	11924	-0-	-3607	-0-	8230 3	3694 9	N	N	3358	3358 1		-0-
01		15531 X	13751	-0-	-1780	-0-	8459 3	5292 9	N	N	4811	4811 1		-0-
02		14056 X	11485	-0-	-2571	-0-	7513 3	3972 9	N	N	3611	3611 1		-0-
*03		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	9755 3	5399 9	N	N	4908	4908 1		-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924														
10		24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	21912 3	2262 9	N	N	2056	2056 1		-0-
11		21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	19799 3	1918 9	N	N	1744	1744 1		-0-
12		27373 X	22296	-0-	-5077	-0-	20386 3	1910 9	N	N	1736	1736 1		-0-
01		26567 X	21898	-0-	-4669	-0-	20040 3	1858 9	N	N	1689	1689 1		-0-
02		19320 X	18193	-0-	-1127	-0-	16523 3	1670 9	N	N	1518	1518 1		-0-
*03		24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	22651 3	1904 9	N	N	1731	1731 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
MENSJK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		11873 X	8520	-0-	-3353	-0-	6079	3	2441	9	N	2219	2219	1		-0-
11		11490 X	1118	-0-	-10372	-0-	797	3	321	9	N	292	292	1		-0-
12		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-				-0-
01		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	8542	3	4426	9	N	4024	4024	1		-0-
02		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	3982	3	2659	9	N	2417	2417	1		-0-
03		6107 X	1989	-0-	-4118	-0-	1205	3	784	9	N	713	713	1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651																
10		48422 X	40156	-0-	-8266	-0-	37837	3	2319	9	Y	2108	2108	1		-0-
11		42420 X	38096	-0-	-4324	-0-	35973	3	2123	9	Y	1930	1930	1		-0-
12		41819 X	35154	-0-	-6665	-0-	33171	3	1983	9	Y	1803	1803	1		-0-
01		41726 X	31042	-0-	-10684	-0-	29215	3	1827	9	Y	1661	1661	1		-0-
02		37688 X	27498	-0-	-10190	-0-	25883	3	1615	9	Y	1468	1468	1		-0-
03		40145 X	29018	-0-	-11127	-0-	27323	3	1695	9	Y	1541	1541	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822																
10		22940 X	21357	-0-	-1583	-0-	15267	3	6090	9	Y	5536	5536	1		-0-
11		23040 X	18616	-0-	-4424	-0-	13140	3	5476	9	Y	4978	4978	1		-0-
12		23808 X	17758	-0-	-6050	-0-	12459	3	5299	9	Y	4817	4817	1		-0-
01		23808 X	20487	-0-	-3321	-0-	14726	3	5761	9	Y	5237	5237	1		-0-
02		17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	12186	3	4876	9	Y	4433	4433	1		-0-
*03		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	11627	3	4847	9	Y	4406	4406	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052																
10		42429 X	42429	-0-	-0-	-0-	32705	3	9724	9	Y	8840	8840	1		-0-
11		33245 X	33245	-0-	-0-	-0-	25624	3	7621	9	Y	6928	6928	1		-0-
12		32984 X	31117	-0-	-1867	-0-	23845	3	7272	9	Y	6611	6611	1		-0-
01		32984 X	28811	-0-	-4173	-0-	22197	3	6614	9	Y	6013	6013	1		-0-
02		24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	18663	3	5397	9	Y	4906	4906	1		-0-
03		25947 X	24410	-0-	-1537	-0-	18709	3	5701	9	Y	5183	5183	1		-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871																
10		25885 X	21579	-0-	-4306	-0-	16761	3	4818	9	N	4380	4380	1		-0-
11		25050 X	17387	-0-	-7663	-0-	13369	3	4018	9	N	3653	3653	1		-0-
12		25885 X	21501	-0-	-4384	-0-	16753	3	4748	9	N	4316	4316	1		-0-
01		25885 X	20160	-0-	-5725	-0-	15692	3	4468	9	N	4062	4062	1		-0-
02		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	13281	3	3776	9	N	3433	3433	1		-0-
*03		21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	17388	3	4497	9	N	4088	4088	1		-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903																
10		16802 X	12297	-0-	-4505	-0-	9016	3	3281	9	Y	2983	2983	1		-0-
11		15990 X	10477	-0-	-5513	-0-	7651	3	2826	9	Y	2569	2569	1		-0-
12		15345 X	2542	-0-	-12803	-0-	1970	3	572	9	Y	520	520	1		-0-
01		14415 X	221	-0-	-14194	-0-	177	3	44	9	Y	40	40	1		-0-
02		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	10660	3	4013	9	Y	3648	3648	1		-0-
*03		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	9806	3	3057	9	Y	2779	2779	1		-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761																
10		15190 X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	3			Y	-0-				-0-
11		13110 X	10027	-0-	-3083	-0-	10027	3			Y	-0-				-0-
12		12152 X	10074	-0-	-2078	-0-	10074	3			Y	-0-				-0-
01		12121 X	10758	-0-	-1363	-0-	10758	3			Y	-0-				-0-
02		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			Y	-0-				-0-
03		12121 X	7483	-0-	-4638	-0-	7483	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		15717 X	11296	-0-	-4421	-0-	11296 3				N	-0-
11		14310 X	10225	-0-	-4085	-0-	10225 3				N	-0-
12		13454 X	9995	-0-	-3459	-0-	9995 3				N	-0-
01		12462 X	9513	-0-	-2949	-0-	9513 3				N	-0-
02		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609 3				N	-0-
03		10509 X	8942	-0-	-1567	-0-	8942 3				N	-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953												
10		28210 X	24494	-0-	-3716	-0-	21131 3	3363 9	Y	3057	3057 1	-0-
11		27300 X	21743	-0-	-5557	-0-	18733 3	3010 9	Y	2736	2736 1	-0-
12		27993 X	21550	-0-	-6443	-0-	18504 3	3046 9	Y	2769	2769 1	-0-
01		26908 X	19985	-0-	-6923	-0-	17092 3	2893 9	Y	2630	2630 1	-0-
02		18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15486 3	2944 9	Y	2676	2676 1	-0-
03		22072 X	20412	-0-	-1660	-0-	17420 3	2992 9	Y	2720	2720 1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142												
10		29574 X	21842	-0-	-7732	-0-	19288 3	2554 9	Y	2322	2322 1	-0-
11		26880 X	18745	-0-	-8135	-0-	16571 3	2174 9	Y	1976	1976 1	-0-
12		25823 X	21179	-0-	-4644	-0-	18753 3	2426 9	Y	2205	2205 1	-0-
01		25823 X	18849	-0-	-6974	-0-	16596 3	2253 9	Y	2048	2048 1	-0-
02		16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	14622 3	1934 9	Y	1758	1758 1	-0-
*03		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	18248 3	2396 9	Y	2178	2178 1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903												
10		7068 X	5544	-0-	-1524	-0-	4017 3	1527 9	Y	1388	1388 1	-0-
11		6540 X	3849	-0-	-2691	-0-	2848 3	1001 9	Y	910	910 1	-0-
12		6696 X	3184	-0-	-3512	-0-	2252 3	932 9	Y	847	847 1	-0-
01		6262 X	974	-0-	-5288	-0-	631 3	343 9	Y	312	312 1	-0-
02		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5078 3	1526 9	Y	1387	1387 1	-0-
*03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	3639 3	1218 9	Y	1107	1107 1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160												
10		17236 X	12341	-0-	-4895	-0-	9484 3	2857 9	Y	2597	2597 1	-0-
11		15390 X	10193	-0-	-5197	-0-	7822 3	2371 9	Y	2155	2155 1	-0-
12		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	12719 3	3839 9	Y	3490	3490 1	-0-
01		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	12456 3	3241 9	Y	2946	2946 1	-0-
02		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	9804 3	2665 9	Y	2423	2423 1	-0-
*03		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	11216 3	3068 9	Y	2789	2789 1	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332												
10		30225 X	27103	-0-	-3122	-0-	26522 3	581 9	Y	528	528 1	-0-
11		28830 X	24684	-0-	-4146	-0-	24146 3	538 9	Y	489	489 1	-0-
12		28830 X	26281	-0-	-2549	-0-	25688 3	593 9	Y	539	539 1	-0-
01		28055 X	25116	-0-	-2939	-0-	24565 3	551 9	Y	501	501 1	-0-
02		22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	22498 3	496 9	Y	451	451 1	-0-
03		24862 X	23760	-0-	-1102	-0-	23263 3	497 9	Y	452	452 1	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812												
10		28706 X	23525	-0-	-5181	-0-	18373 3	5152 9	Y	4684	4684 1	-0-
11		26850 X	19535	-0-	-7315	-0-	15137 3	4398 9	Y	3998	3998 1	-0-
12		26598 X	21561	-0-	-5037	-0-	16538 3	5023 9	Y	4566	4566 1	-0-
01		26009 X	20275	-0-	-5734	-0-	15150 3	5125 9	Y	4659	4659 1	-0-
02		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	12191 3	4280 9	Y	3891	3891 1	-0-
*03		18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	14648 3	4084 9	Y	3713	3713 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		46004 X	20307	-0-	-25697	-0-	-	14313	3	5994	9	Y	5449	5449	1			-0-
11		38670 X	7089	-0-	-31581	-0-	-	4718	3	2371	9	Y	2155	2155	1			-0-
12		39184 X	22642	-0-	-16542	-0-	-	15136	3	7506	9	Y	6824	6824	1			-0-
01		39153 X	13225	-0-	-25928	-0-	-	8788	3	4437	9	Y	4034	4034	1			-0-
02		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	-	8983	3	4429	9	Y	4026	4026	1			-0-
*03		25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	-	17612	3	7893	9	Y	7175	7175	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503																		
10		46934 X	39351	-0-	-7583	-0-	-	39351	3			Y	-0-					-0-
11		45420 X	36514	-0-	-8906	-0-	-	36514	3			Y	-0-					-0-
12		45074 X	34340	-0-	-10734	-0-	-	34340	3			Y	-0-					-0-
01		45074 X	34010	-0-	-11064	-0-	-	34010	3			Y	-0-					-0-
02		25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	-	25142	3			Y	-0-					-0-
03		38874 X	32642	-0-	-6232	-0-	-	32642	3			Y	-0-					-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161																		
10		27001 X	24537	-0-	-2464	-0-	-	22941	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-
11		25920 X	23481	-0-	-2439	-0-	-	21982	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
12		28257 X	28257	-0-	-0-	-0-	-	26614	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-
01		26567 X	25223	-0-	-1344	-0-	-	23748	3	1475	9	Y	1341	1341	1			-0-
02		20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	-	19574	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
03		28272 X	21558	-0-	-6714	-0-	-	20242	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702																		
10		66526 X	51772	-0-	-14754	-0-	-	45175	3	6597	9	Y	5997	5997	1			-0-
11		64380 X	49473	-0-	-14907	-0-	-	43259	3	6214	9	Y	5649	5649	1			-0-
12		58714 X	43138	-0-	-15576	-0-	-	37403	3	5735	9	Y	5214	5214	1			-0-
01		56947 X	39588	-0-	-17359	-0-	-	34234	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-
02		33648 X	33648	-0-	-0-	-0-	-	28911	3	4737	9	Y	4306	4306	1			-0-
03		44826 X	40412	-0-	-4414	-0-	-	35103	3	5309	9	Y	4826	4826	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932																		
10		22506 X	13983	-0-	-8523	-0-	-	10627	3	3356	9	Y	3051	3051	1			-0-
11		19800 X	11859	-0-	-7941	-0-	-	9241	3	2618	9	Y	2380	2380	1			-0-
12		18693 X	15016	-0-	-3677	-0-	-	11434	3	3582	9	Y	3256	3256	1			-0-
01		18414 X	16887	-0-	-1527	-0-	-	13943	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
02		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	-	5690	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
03		10509 X	546	-0-	-9963	-0-	-	385	3	161	9	Y	146	146	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892																		
10		40331 X	22671	-0-	-17660	-0-	-	17993	3	4678	9	Y	4253	4253	1			-0-
11		46890 X	29147	-0-	-17743	-0-	-	23259	3	5888	9	Y	5353	5353	1			-0-
12		48453 X	35372	-0-	-13081	-0-	-	27334	3	8038	9	Y	7307	7307	1			-0-
01		48453 X	28063	-0-	-20390	-0-	-	21789	3	6274	9	Y	5704	5704	1			-0-
02		20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	-	16075	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-
03		21266 X	20841	-0-	-425	-0-	-	16358	3	4483	9	Y	4075	4075	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004																		
10		26846 X	17254	-0-	-9592	-0-	-	14901	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-
11		20520 X	15520	-0-	-5000	-0-	-	13407	3	2113	9	Y	1921	1921	1			-0-
12		19716 X	3204	-0-	-16512	-0-	-	2773	3	431	9	Y	392	392	1			-0-
01		26066 X	26066	-0-	-0-	-0-	-	21516	3	4550	9	Y	4136	4136	1			-0-
02		22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	-	18499	3	3795	9	Y	3450	3450	1			-0-
*03		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	-	14983	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		38812 X	30938	-0-	-7874	-0-	30938	3		N	-0-			-0-	
11		37560 X	26757	-0-	-10803	-0-	26757	3		N	-0-			-0-	
12		37696 X	26264	-0-	-11432	-0-	26264	3		N	-0-			-0-	
01		37696 X	24184	-0-	-13512	-0-	24184	3		N	-0-			-0-	
02		20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	3		N	-0-			-0-	
03		30938 X	21983	-0-	-8955	-0-	21983	3		N	-0-			-0-	

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702															
10		12679 X	2153	-0-	-10526	-0-	1480	3	673	9	Y	612	612	1	-0-
11		11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-			-0-
12		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	10133	3	5053	9	Y	4594	4594	1	-0-
01		18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	12483	3	6301	9	Y	5728	5728	1	-0-
02		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	9851	3	5908	9	Y	5371	5371	1	-0-
03		15190 X	15100	-0-	-90	-0-	9630	3	5470	9	Y	4973	4973	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330															
10		13826 X	10524	-0-	-3302	-0-	7503	3	3021	9	Y	2746	2746	1	-0-
11		13020 X	4384	-0-	-8636	-0-	3118	3	1266	9	Y	1151	1151	1	-0-
12		12431 X	124	-0-	-12307	-0-	61	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
01		11780 X	11537	-0-	-243	-0-	7837	3	3700	9	Y	3364	3364	1	-0-
02		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	5877	3	2570	9	Y	2336	2336	1	-0-
*03		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	6834	3	2973	9	Y	2703	2703	1	-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912															
10		5394 X	3243	-0-	-2151	-0-	1906	3	1337	9	N	1215	1215	1	-0-
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-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402															
10		40517 X	30253	-0-	-10264	-0-	24236	3	6017	9	Y	5470	5470	1	-0-
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-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424															
10		33945 X	19133	-0-	-14812	-0-	19133	3		N	-0-				-0-
11		27780 X	16821	-0-	-10959	-0-	16821	3		N	-0-				-0-
12		24242 X	16188	-0-	-8054	-0-	16188	3		N	-0-				-0-
01		21824 X	14824	-0-	-7000	-0-	14824	3		N	-0-				-0-
02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12425	3		N	-0-				-0-
03		18786 X	13060	-0-	-5726	-0-	13060	3		N	-0-				-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401															
10		23219 X	15508	-0-	-7711	-0-	12950	3	2558	9	Y	2325	2325	1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422														
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	
10	32612 X	26353	-0-	-6259	-0-	23860	3	2493	9	Y	2266	2266	1	-0-
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-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992														
10	37541 X	25569	-0-	-11972	-0-	17972	3	7597	9	Y	6906	6906	1	-0-
11	34560 X	15338	-0-	-19222	-0-	10760	3	4578	9	Y	4162	4162	1	-0-
12	32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662														
10	13888 X	8286	-0-	-5602	-0-	6495	3	1791	9	Y	1628	1628	1	-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451														
10	33356 X	12930	-0-	-20426	-0-	9078	3	3852	9	Y	3502	3502	1	-0-
11	29730 X	24161	-0-	-5569	-0-	16922	3	7239	9	Y	6581	6581	1	-0-
12	29512 X	23340	-0-	-6172	-0-	16703	3	6637	9	Y	6034	6034	1	-0-
01	28458 X	22863	-0-	-5595	-0-	16470	3	6393	9	Y	5812	5812	1	-0-
02	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	13358	3	5261	9	Y	4783	4783	1	-0-
03	21018 X	18892	-0-	-2126	-0-	13346	3	5546	9	Y	5042	5042	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062														
10	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	17128	3	2439	9	Y	2217	2217	1	-0-
11	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	16022	3	2176	9	Y	1978	1978	1	-0-
12	18135 X	16964	-0-	-1171	-0-	15020	3	1944	9	Y	1767	1767	1	-0-
01	19561 X	15122	-0-	-4439	-0-	13326	3	1796	9	Y	1633	1633	1	-0-
02	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	12882	3	1849	9	Y	1681	1681	1	-0-
03	19561 X	14242	-0-	-5319	-0-	12335	3	1907	9	Y	1734	1734	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
10	15035 X	8524	-0-	-6511	-0-	6729	3	1795	9	Y	1632	1632	1	-0-
11	13350 X	8562	-0-	-4788	-0-	6613	3	1949	9	Y	1772	1772	1	-0-
12	13082 X	6341	-0-	-6741	-0-	4989	3	1352	9	Y	1229	1229	1	-0-
01	12121 X	9239	-0-	-2882	-0-	7316	3	1923	9	Y	1748	1748	1	-0-
02	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	6536	3	1921	9	Y	1746	1746	1	-0-
03	8835 X	5776	-0-	-3059	-0-	4487	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
10	17174 X	9717	-0-	-7457	-0-	7158	3	2559	9	Y	2326	2326	1	-0-
11	16500 X	12055	-0-	-4445	-0-	8851	3	3204	9	Y	2913	2913	1	-0-
12	16151 X	12697	-0-	-3454	-0-	10047	3	2650	9	Y	2409	2409	1	-0-
01	16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	12512	3	4201	9	Y	3819	3819	1	-0-
02	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	12425	3	3652	9	Y	3320	3320	1	-0-
*03	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	11617	3	3636	9	Y	3305	3305	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		16864 X	4667	-0-	-12197	-0-	3241 3	1426 9	N	1296	1296 1				-0-
11		14460 X	3281	-0-	-11179	-0-	2343 3	938 9	N	853	853 1				-0-
12		11253 X	913	-0-	-10340	-0-	630 3	283 9	N	257	257 1				-0-
01		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-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-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766															
10		29512 X	25834	-0-	-3678	-0-	25379 3	455 9	N	414	414 1				-0-
11		26820 X	24126	-0-	-2694	-0-	23708 3	418 9	N	380	380 1				-0-
12		26009 X	23752	-0-	-2257	-0-	23339 3	413 9	N	375	375 1				-0-
01		25823 X	20406	-0-	-5417	-0-	20010 3	396 9	N	360	360 1				-0-
02		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18024 3	325 9	N	295	295 1				-0-
03		24862 X	20738	-0-	-4124	-0-	20389 3	349 9	N	317	317 1				-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942															
10		22444 X	16410	-0-	-6034	-0-	14544 3	1866 9	Y	1696	1696 1				-0-
11		21120 X	15730	-0-	-5390	-0-	13961 3	1769 9	Y	1608	1608 1				-0-
12		18569 X	15086	-0-	-3483	-0-	13470 3	1616 9	Y	1469	1469 1				-0-
01		18011 X	14181	-0-	-3830	-0-	12628 3	1553 9	Y	1412	1412 1				-0-
02		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	11054 3	1520 9	Y	1382	1382 1				-0-
03		13330 X	12616	-0-	-714	-0-	11200 3	1416 9	Y	1287	1287 1				-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432															
10		21080 X	17976	-0-	-3104	-0-	15994 3	1982 9	Y	1802	1802 1				-0-
11		20100 X	14259	-0-	-5841	-0-	12770 3	1489 9	Y	1354	1354 1				-0-
12		19716 X	15291	-0-	-4425	-0-	13510 3	1781 9	Y	1619	1619 1				-0-
01		17980 X	12000	-0-	-5980	-0-	10492 3	1508 9	Y	1371	1371 1				-0-
02		14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	12815 3	1833 9	Y	1666	1666 1				-0-
*03		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	12351 3	1788 9	Y	1625	1625 1				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652															
10		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	11211 3	6806 9	Y	6187	6187 1				-0-
11		14880 X	13383	-0-	-1497	-0-	9432 3	3951 9	Y	3592	3592 1				-0-
12		15376 X	13623	-0-	-1753	-0-	9960 3	3663 9	Y	3330	3330 1				-0-
01		18011 X	9284	-0-	-8727	-0-	6805 3	2479 9	Y	2254	2254 1				-0-
02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	8862 3	3257 9	Y	2961	2961 1				-0-
03		16647 X	11922	-0-	-4725	-0-	8789 3	3133 9	Y	2848	2848 1				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252															
10		34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	29184 3	5557 9	Y	5052	5052 1				-0-
11		31860 X	30950	-0-	-910	-0-	26113 3	4837 9	Y	4397	4397 1				-0-
12		32922 X	24886	-0-	-8036	-0-	20730 3	4156 9	Y	3778	3778 1				-0-
01		32922 X	24262	-0-	-8660	-0-	19932 3	4330 9	Y	3936	3936 1				-0-
02		20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	17194 3	3642 9	Y	3311	3311 1				-0-
*03		26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	22030 3	4369 9	Y	3972	3972 1				-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502															
10		26319 X	20023	-0-	-6296	-0-	18889 3	1134 9	Y	1031	1031 1				-0-
11		25470 X	20435	-0-	-5035	-0-	18843 3	1592 9	Y	1447	1447 1				-0-
12		26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	24697 3	1956 9	Y	1778	1778 1				-0-
01		21607 X	17843	-0-	-3764	-0-	16352 3	1491 9	Y	1355	1355 1				-0-
02		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	11831 3	909 9	Y	826	826 1				-0-
03		18600 X	3807	-0-	-14793	-0-	3504 3	303 9	Y	275	275 1				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		46996 X	38390	-0-	-8606	-0-	31311	3	7079	9	Y	6435	6435	1		-0-
11		42570 X	33545	-0-	-9025	-0-	27333	3	6212	9	Y	5647	5647	1		-0-
12		43989 X	34897	-0-	-9092	-0-	28306	3	6591	9	Y	5992	5992	1		-0-
01		43493 X	34991	-0-	-8502	-0-	28666	3	6325	9	Y	5750	5750	1		-0-
02		28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	23053	3	5231	9	Y	4755	4755	1		-0-
03		0 W	29469	-0-	29469	29469	23979	3	5490	9	Y	4991	4991	1		-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594																
10		61442 X	41109	-0-	-20333	-0-	35166	3	5943	9	Y	5403	5403	1		-0-
11		54990 X	36512	-0-	-18478	-0-	31121	3	5391	9	Y	4901	4901	1		-0-
12		56823 X	35392	-0-	-21431	-0-	30093	3	5299	9	Y	4817	4817	1		-0-
01		44361 X	34088	-0-	-10273	-0-	29916	3	4172	9	Y	3793	3793	1		-0-
02		28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	24656	3	3704	9	Y	3367	3367	1		-0-
03		34968 X	27593	-0-	-7375	-0-	23145	3	4448	9	Y	4044	4044	1		-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802																
10		12865 X	7976	-0-	-4889	-0-	6626	3	1350	9	Y	1227	1227	1		-0-
11		12450 X	6659	-0-	-5791	-0-	5450	3	1209	9	Y	1099	1099	1		-0-
12		10912 X	6672	-0-	-4240	-0-	5889	3	783	9	Y	712	712	1		-0-
01		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	8979	3	1626	9	Y	1478	1478	1		-0-
02		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	5196	3	1119	9	Y	1017	1017	1		-0-
03		7967 X	6622	-0-	-1345	-0-	5442	3	1180	9	Y	1073	1073	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632																
10		38998 X	27979	-0-	-11019	-0-	18488	3	9491	9	Y	8628	8628	1		-0-
11		37740 X	23807	-0-	-13933	-0-	15754	3	8053	9	Y	7321	7321	1		-0-
12		38998 X	20688	-0-	-18310	-0-	13617	3	7071	9	Y	6428	6428	1		-0-
01		36177 X	22174	-0-	-14003	-0-	14602	3	7572	9	Y	6884	6884	1		-0-
02		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	13010	3	6629	9	Y	6026	6026	1		-0-
*03		20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	13287	3	6754	9	Y	6140	6140	1		-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275																
10		16089 X	11498	-0-	-4591	-0-	10920	3	578	9	Y	525	525	1		-0-
11		15570 X	10396	-0-	-5174	-0-	9792	3	604	9	Y	549	549	1		-0-
12		15066 X	9795	-0-	-5271	-0-	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-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916																
10		14446 X	10635	-0-	-3811	-0-	10612	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
11		13740 X	9726	-0-	-4014	-0-	9662	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
12		13671 X	9905	-0-	-3766	-0-	9849	3	56	9	Y	51	51	1		-0-
01		12090 X	9010	-0-	-3080	-0-	8964	3	46	9	Y	42	42	1		-0-
02		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7584	3	87	9	Y	79	79	1		-0-
03		10633 X	8217	-0-	-2416	-0-	8185	3	32	9	Y	29	29	1		-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808																
10		46345 X	28437	-0-	-17908	-0-	24226	3	4211	9	Y	3828	3828	1		-0-
11		51788 X	51788	-0-	-0-	-0-	44327	3	7461	9	Y	6783	6783	1		-0-
12		41974 X	41640	-0-	-334	-0-	35317	3	6323	9	Y	5748	5748	1		-0-
01		40238 X	30404	-0-	-9834	-0-	25763	3	4641	9	Y	4219	4219	1		-0-
02		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	15911	3	2885	9	Y	2623	2623	1		-0-
03		40982 X	14729	-0-	-26253	-0-	12327	3	2402	9	Y	2184	2184	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035

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

10	12834	X	8974	-0-	-3860	-0-	8888	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
11	9660	X	8424	-0-	-1236	-0-	8335	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
12	10726	X	4846	-0-	-5880	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	10726	X	9291	-0-	-1435	-0-	9197	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6992	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
03	8959	X	6285	-0-	-2674	-0-	6195	3	90	9	Y	82	82	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

10	42005	X	23737	-0-	-18268	-0-	15840	3	7897	9	Y	7179	7179	1			-0-
11	40560	X	25287	-0-	-15273	-0-	17071	3	8216	9	Y	7469	7469	1			-0-
12	40021	X	20656	-0-	-19365	-0-	13586	3	7070	9	Y	6427	6427	1			-0-
01	38688	X	22662	-0-	-16026	-0-	15273	3	7389	9	Y	6717	6717	1			-0-
02	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	17324	3	8360	9	Y	7600	7600	1			-0-
*03	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	21356	3	10280	9	Y	9345	9345	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

10	55459	X	40748	-0-	-14711	-0-	40748	3			Y	-0-					-0-
11	48720	X	39062	-0-	-9658	-0-	39062	3			Y	-0-					-0-
12	48763	X	30400	-0-	-18363	-0-	30400	3			Y	-0-					-0-
01	45601	X	30096	-0-	-15505	-0-	30096	3			Y	-0-					-0-
02	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	28575	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	29971	-0-	-10763	-0-	29971	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10019	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
12	7440	X	4610	-0-	-2830	-0-	4467	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
01	7223	X	2005	-0-	-5218	-0-	1962	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6618	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
03	10540	X	5742	-0-	-4798	-0-	5634	3	108	9	Y	98	98	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

10	14415	X	5016	-0-	-9399	-0-	3186	3	1830	9	Y	1664	1664	1			-0-
11	11580	X	3668	-0-	-7912	-0-	2374	3	1294	9	Y	1176	1176	1			-0-
12	11129	X	190	-0-	-10939	-0-	146	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2182	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
*03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	3580	3	2482	9	Y	2256	2256	1			-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

10	37107	X	24839	-0-	-12268	-0-	24733	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
11	35910	X	21485	-0-	-14425	-0-	21374	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
12	33294	X	22392	-0-	-10902	-0-	22271	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
01	28117	X	21495	-0-	-6622	-0-	21381	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
02	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14148	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*03	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25782	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
10		38192 X	19064	-0-	-19128	-0-	19064	3				-0-
11		30060 X	17796	-0-	-12264	-0-	17796	3				-0-
12		24025 X	16081	-0-	-7944	-0-	16081	3				-0-
01		24025 X	15153	-0-	-8872	-0-	15153	3				-0-
02		12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	3				-0-
03		15717 X	13826	-0-	-1891	-0-	13826	3				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982												
10		12648 X	11181	-0-	-1467	-0-	7948	3	3233	9	Y	-0-
11		12240 X	12000	-0-	-240	-0-	8570	3	3430	9	Y	-0-
12		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	9297	3	3359	9	Y	-0-
01		12555 X	8192	-0-	-4363	-0-	5682	3	2510	9	Y	-0-
02		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	6614	3	2999	9	Y	-0-
03		12648 X	10104	-0-	-2544	-0-	6850	3	3254	9	Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041												
10		25141 X	16019	-0-	-9122	-0-	12218	3	3801	9	Y	-0-
11		23790 X	15789	-0-	-8001	-0-	11925	3	3864	9	Y	-0-
12		22196 X	14617	-0-	-7579	-0-	11446	3	3171	9	Y	-0-
01		20429 X	10467	-0-	-9962	-0-	7964	3	2503	9	Y	-0-
02		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	10443	3	3522	9	Y	-0-
03		13237 X	11155	-0-	-2082	-0-	8311	3	2844	9	Y	-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324												
10		22940 X	17441	-0-	-5499	-0-	12510	3	4931	9	Y	-0-
11		19920 X	8196	-0-	-11724	-0-	6128	3	2068	9	Y	-0-
12		20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-	-0-					-0-
01		19220 X	3357	-0-	-15863	-0-	2425	3	932	9	Y	-0-
02		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	6588	3	3496	9	Y	-0-
*03		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	8510	3	4010	9	Y	-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190												
10		36549 X	26109	-0-	-10440	-0-	26109	3			Y	-0-
11		32940 X	23465	-0-	-9475	-0-	23465	3			Y	-0-
12		33759 X	22217	-0-	-11542	-0-	22217	3			Y	-0-
01		32798 X	21426	-0-	-11372	-0-	21426	3			Y	-0-
02		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3			Y	-0-
03		21917 X	18529	-0-	-3388	-0-	18529	3			Y	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402												
10		0 Z	1802	-0-	1802	612692	943	3	859	9	Y	-0-
11		0 Z	18808	-0-	18808	631500	10089	3	8719	9	Y	-0-
12		0 Z	27657	-0-	27657	659157	15527	3	12130	9	Y	-0-
01		0 Z	21021	-0-	21021	680178	11882	3	9139	9	Y	-0-
02		0 Z	16406	-0-	16406	696584	9046	3	7360	9	Y	-0-
03		0 Z	16394	-0-	16394	712978	9057	3	7337	9	Y	-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602												
10		24366 X	18350	-0-	-6016	-0-	18350	3			Y	-0-
11		22320 X	16703	-0-	-5617	-0-	16703	3			Y	-0-
12		21855 X	16123	-0-	-5732	-0-	16123	3			Y	-0-
01		21266 X	15251	-0-	-6015	-0-	15251	3			Y	-0-
02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3			Y	-0-
03		15686 X	14191	-0-	-1495	-0-	14191	3			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472													
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
10		21049 X	17421	-0-	-3628	-0-	13066 3	4355 9	Y	3959	3959 1		-0-
11		18960 X	17147	-0-	-1813	-0-	12897 3	4250 9	Y	3864	3864 1		-0-
12		17918 X	15262	-0-	-2656	-0-	11878 3	3384 9	Y	3076	3076 1		-0-
01		17918 X	12496	-0-	-5422	-0-	9293 3	3203 9	Y	2912	2912 1		-0-
02		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	12922 3	3981 9	Y	3619	3619 1		-0-
*03		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	10838 3	3528 9	Y	3207	3207 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842													
10		25916 X	7052	-0-	-18864	-0-	4994 3	2058 9	Y	1871	1871 1		-0-
11		21090 X	9937	-0-	-11153	-0-	7079 3	2858 9	Y	2598	2598 1		-0-
12		16027 X	11984	-0-	-4043	-0-	8926 3	3058 9	Y	2780	2780 1		-0-
01		16027 X	7950	-0-	-8077	-0-	5562 3	2388 9	Y	2171	2171 1		-0-
02		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	5958 3	2880 9	Y	2618	2618 1		-0-
03		11997 X	8053	-0-	-3944	-0-	5436 3	2617 9	Y	2379	2379 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381													
10		30256 X	16389	-0-	-13867	-0-	12516 3	3873 9	Y	3521	3521 1		-0-
11		25050 X	13899	-0-	-11151	-0-	10588 3	3311 9	Y	3010	3010 1		-0-
12		21824 X	8883	-0-	-12941	-0-	6206 3	2677 9	Y	2434	2434 1		-0-
01		20026 X	8546	-0-	-11480	-0-	6180 3	2366 9	Y	2151	2151 1		-0-
02		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	8449 3	2842 9	Y	2584	2584 1		-0-
*03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9288 3	2508 9	Y	2280	2280 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941													
10		26040 X	10755	-0-	-15285	-0-	7729 3	3026 9	Y	2751	2751 1		-0-
11		22320 X	18688	-0-	-3632	-0-	14035 3	4653 9	Y	4230	4230 1		-0-
12		21607 X	10761	-0-	-10846	-0-	7762 3	2999 9	Y	2726	2726 1		-0-
01		20212 X	10157	-0-	-10055	-0-	7261 3	2896 9	Y	2633	2633 1		-0-
02		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	8157 3	2941 9	Y	2674	2674 1		-0-
03		19313 X	11504	-0-	-7809	-0-	8432 3	3072 9	Y	2793	2793 1		-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974													
10		59365 X	50680	-0-	-8685	-0-	50680 3		Y	-0-			-0-
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-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079													
10		18631 X	16146	-0-	-2485	-0-	14354 3	1792 9	Y	1629	1629 1		-0-
11		18030 X	14603	-0-	-3427	-0-	13050 3	1553 9	Y	1412	1412 1		-0-
12		17050 X	14376	-0-	-2674	-0-	12878 3	1498 9	Y	1362	1362 1		-0-
01		16802 X	12923	-0-	-3879	-0-	11518 3	1405 9	Y	1277	1277 1		-0-
02		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	9267 3	1123 9	Y	1021	1021 1		-0-
03		13733 X	4644	-0-	-9089	-0-	4238 3	406 9	Y	369	369 1		-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901													
10		40145 X	26920	-0-	-13225	-0-	26920 3		Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		39060 X	11213	-0-	-27847	-0-	7980	3	3233	9	Y	2939	2939	1		-0-
11		27300 X	-0-	-0-	-27300	-0-					Y	-0-				-0-
12		20305 X	10168	-0-	-10137	-0-	6712	3	3456	9	Y	3142	3142	1		-0-
01		18166 X	9072	-0-	-9094	-0-	6103	3	2969	9	Y	2699	2699	1		-0-
02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	6758	3	2929	9	Y	2663	2663	1		-0-
03		10447 X	10150	-0-	-297	-0-	7089	3	3061	9	Y	2783	2783	1		-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601																
10		59427 X	37503	-0-	-21924	-0-	33392	3	4111	9	Y	3737	3737	1		-0-
11		55650 X	32243	-0-	-23407	-0-	28672	3	3571	9	Y	3246	3246	1		-0-
12		52700 X	29711	-0-	-22989	-0-	26339	3	3372	9	Y	3065	3065	1		-0-
01		46624 X	26840	-0-	-19784	-0-	23817	3	3023	9	Y	2748	2748	1		-0-
02		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	21760	3	2752	9	Y	2502	2502	1		-0-
03		32767 X	26813	-0-	-5954	-0-	23787	3	3026	9	Y	2751	2751	1		-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351																
10		53692 X	35051	-0-	-18641	-0-	31374	3	3677	9	Y	3343	3343	1		-0-
11		50670 X	31690	-0-	-18980	-0-	28401	3	3289	9	Y	2990	2990	1		-0-
12		45570 X	29174	-0-	-16396	-0-	26018	3	3156	9	Y	2869	2869	1		-0-
01		40889 X	26066	-0-	-14823	-0-	23312	3	2754	9	Y	2504	2504	1		-0-
02		23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	21005	3	2406	9	Y	2187	2187	1		-0-
03		31248 X	24123	-0-	-7125	-0-	21609	3	2514	9	Y	2285	2285	1		-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251																
10		56110 X	32767	-0-	-23343	-0-	29222	3	3545	9	Y	3223	3223	1		-0-
11		49890 X	28761	-0-	-21129	-0-	25659	3	3102	9	Y	2820	2820	1		-0-
12		45167 X	24898	-0-	-20269	-0-	22026	3	2872	9	Y	2611	2611	1		-0-
01		38874 X	24652	-0-	-14222	-0-	21977	3	2675	9	Y	2432	2432	1		-0-
02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	18985	3	2297	9	Y	2088	2088	1		-0-
03		26598 X	21676	-0-	-4922	-0-	19323	3	2353	9	Y	2139	2139	1		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103																
10		27466 X	15095	-0-	-12371	-0-	10578	3	4517	9	Y	4106	4106	1		-0-
11		26580 X	11372	-0-	-15208	-0-	7930	3	3442	9	Y	3129	3129	1		-0-
12		27466 X	12671	-0-	-14795	-0-	8554	3	4117	9	Y	3743	3743	1		-0-
01		22630 X	2887	-0-	-19743	-0-	2053	3	834	9	Y	758	758	1		-0-
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	4668	3	2443	9	Y	2221	2221	1		-0-
03		11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	6856	3	2972	9	Y	2702	2702	1		-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851																
10		26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	79	1	26088	3	Y	40	40	1		-0-
11		36870 X	22094	-0-	-14776	-0-	44	9	21977	3	Y	71	71	1		-0-
12		38099 X	20767	-0-	-17332	-0-	39	1	20582	3	Y	39	39	1		-0-
01		38099 X	17270	-0-	-20829	-0-	78	9	17119	3	Y	26	26	1		-0-
02		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	142	1	14048	3	Y	27	27	1		-0-
03		24397 X	15294	-0-	-9103	-0-	43	9	46	9	Y	42	42	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		84382 X	55456	-0-	-28926	-0-	46654	3	8802	9	Y	8002	8002	1		-0-
11		78630 X	51765	-0-	-26865	-0-	43748	3	8017	9	Y	7288	7288	1		-0-
12		72292 X	48763	-0-	-23529	-0-	41149	3	7614	9	Y	6922	6922	1		-0-
01		65348 X	45573	-0-	-19775	-0-	38653	3	6920	9	Y	6291	6291	1		-0-
02		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	31028	3	5595	9	Y	5086	5086	1		-0-
03		41478 X	38048	-0-	-3430	-0-	32404	3	5644	9	Y	5131	5131	1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781																
10		55738 X	44899	-0-	-10839	-0-	43157	3	1742	9	Y	1584	1584	1		-0-
11		52290 X	42407	-0-	-9883	-0-	40766	3	1641	9	Y	1492	1492	1		-0-
12		51181 X	42081	-0-	-9100	-0-	40458	3	1623	9	Y	1475	1475	1		-0-
01		48546 X	40144	-0-	-8402	-0-	38581	3	1563	9	Y	1421	1421	1		-0-
02		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	33224	3	1375	9	Y	1250	1250	1		-0-
03		40827 X	38703	-0-	-2124	-0-	37218	3	1485	9	Y	1350	1350	1		-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065																
10		64759 X	51987	-0-	-12772	-0-	51987	3			Y	-0-				-0-
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-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981																
10		42005 X	35778	-0-	-6227	-0-	32054	3	3724	9	Y	3385	3385	1		-0-
11		38670 X	29444	-0-	-9226	-0-	26462	3	2982	9	Y	2711	2711	1		-0-
12		43493 X	26703	-0-	-16790	-0-	23892	3	2811	9	Y	2555	2555	1		-0-
01		43493 X	24838	-0-	-18655	-0-	22285	3	2553	9	Y	2321	2321	1		-0-
02		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	19792	3	2302	9	Y	2093	2093	1		-0-
03		27962 X	25037	-0-	-2925	-0-	22523	3	2514	9	Y	2285	2285	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822																
10		61690 X	41109	-0-	-20581	-0-	31183	3	9926	9	Y	9024	9024	1		-0-
11		59700 X	44597	-0-	-15103	-0-	33951	3	10646	9	Y	9678	9678	1		-0-
12		61690 X	38738	-0-	-22952	-0-	28934	3	9804	9	Y	8913	8913	1		-0-
01		46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	35714	3	11249	9	Y	10226	10226	1		-0-
02		37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	28219	3	8867	9	Y	8061	8061	1		-0-
03		40610 X	39637	-0-	-973	-0-	30296	3	9341	9	Y	8492	8492	1		-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901																
10		63116 X	52035	-0-	-11081	-0-	47852	3	4183	9	Y	3803	3803	1		-0-
11		61080 X	46213	-0-	-14867	-0-	42509	3	3704	9	Y	3367	3367	1		-0-
12		58249 X	46192	-0-	-12057	-0-	42473	3	3719	9	Y	3381	3381	1		-0-
01		58249 X	41486	-0-	-16763	-0-	38163	3	3323	9	Y	3021	3021	1		-0-
02		38041 X	38041	-0-	-0-	-0-	34969	3	3072	9	Y	2793	2793	1		-0-
03		45508 X	39691	-0-	-5817	-0-	36527	3	3164	9	Y	2876	2876	1		-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677																
10		32581 X	21829	-0-	-10752	-0-	21090	3	739	9	Y	672	672	1		-0-
11		29730 X	19721	-0-	-10009	-0-	19126	3	595	9	Y	541	541	1		-0-
12		27838 X	21581	-0-	-6257	-0-	20824	3	757	9	Y	688	688	1		-0-
01		25203 X	19421	-0-	-5782	-0-	18692	3	729	9	Y	663	663	1		-0-
02		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	17831	3	653	9	Y	594	594	1		-0-
03		21111 X	19236	-0-	-1875	-0-	18579	3	657	9	Y	597	597	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		24521 X	19179	-0-	-5342	-0-	18865	3	314	9	Y	285	285	1	-0-
11		20820 X	15616	-0-	-5204	-0-	15349	3	267	9	Y	243	243	1	-0-
12		21514 X	14872	-0-	-6642	-0-	14523	3	349	9	Y	317	317	1	-0-
01		19282 X	13483	-0-	-5799	-0-	13121	3	362	9	Y	329	329	1	-0-
02		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	12806	3	350	9	Y	318	318	1	-0-
*03		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17395	3	359	9	Y	326	326	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
10		22041 X	16875	-0-	-5166	-0-	16765	3	110	9	Y	100	100	1	-0-
11		20730 X	8905	-0-	-11825	-0-	8813	3	92	9	Y	84	84	1	-0-
12		20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	19837	3	190	9	Y	173	173	1	-0-
01		17515 X	14440	-0-	-3075	-0-	14170	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
02		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9923	3	216	9	Y	196	196	1	-0-
03		0 W	10648	-0-	10648	10648	10517	3	131	9	Y	119	119	1	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
10		38874 X	35710	-0-	-3164	-0-	35710	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		40710 X	29670	-0-	-11040	-0-	29670	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		43338 X	24629	-0-	-18709	-0-	24629	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		43338 X	28505	-0-	-14833	-0-	28505	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	3			Y	-0-	-0-		-0-
03		27745 X	22062	-0-	-5683	-0-	22062	3			Y	-0-	-0-		-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
10		28334 X	23585	-0-	-4749	-0-	23091	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
11		27420 X	21436	-0-	-5984	-0-	20772	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
12		27621 X	19998	-0-	-7623	-0-	19517	3	481	9	Y	437	437	1	-0-
01		25947 X	20967	-0-	-4980	-0-	20526	3	441	9	Y	401	401	1	-0-
02		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	18096	3	333	9	Y	303	303	1	-0-
03		0 W	18685	-0-	18685	18685	18316	3	369	9	Y	335	335	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
10		58714 X	51149	-0-	-7565	-0-	43924	3	7225	9	Y	6568	6568	1	-0-
11		56820 X	44877	-0-	-11943	-0-	38594	3	6283	9	Y	5712	5712	1	-0-
12		58714 X	22079	-0-	-36635	-0-	18819	3	3260	9	Y	2964	2964	1	-0-
01		58187 X	29459	-0-	-28728	-0-	24745	3	4714	9	Y	4285	4285	1	-0-
02		35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	30196	3	5262	9	Y	4784	4784	1	-0-
*03		37466 X	37466	-0-	-0-	-0-	32211	3	5255	9	Y	4777	4777	1	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
10		88350 X	41031	-0-	-47319	-0-	41031	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		67710 X	34549	-0-	-33161	-0-	34549	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		55955 X	31252	-0-	-24703	-0-	31252	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		55366 X	28130	-0-	-27236	-0-	28130	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	3			Y	-0-	-0-		-0-
03		31248 X	24037	-0-	-7211	-0-	24037	3			Y	-0-	-0-		-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
10		63240 X	44435	-0-	-18805	-0-	31575	3	12860	9	Y	11691	11691	1	-0-
11		60420 X	36535	-0-	-23885	-0-	25847	3	10688	9	Y	9716	9716	1	-0-
12		57381 X	34720	-0-	-22661	-0-	24324	3	10396	9	Y	9451	9451	1	-0-
01		53661 X	32084	-0-	-21577	-0-	22386	3	9698	9	Y	8816	8816	1	-0-
02		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	18020	3	7383	9	Y	6712	6712	1	-0-
03		31248 X	26779	-0-	-4469	-0-	19269	3	7510	9	Y	6827	6827	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HANDY 02		WELL #:		0206H	RRCID ->	269115	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.13300 - 19201				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	61907	X	44342	-0-	-17565	-0-	31803	3	12539	9	Y	11399	11399	1	-0-	
11	59910	X	38559	-0-	-21351	-0-	27465	3	11094	9	Y	10085	10085	1	-0-	
12	57226	X	35859	-0-	-21367	-0-	25329	3	10530	9	Y	9573	9573	1	-0-	
01	53444	X	30966	-0-	-22478	-0-	21893	3	9073	9	Y	8248	8248	1	-0-	
02	25888	X	25888	-0-	-0-	-0-	18571	3	7317	9	Y	6652	6652	1	-0-	
03	31527	X	26101	-0-	-5426	-0-	19120	3	6981	9	Y	6346	6346	1	-0-	

HANDY 02		WELL #:		0103H	RRCID ->	269118	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12927	PERF.13371 - 19532				
10	65565	X	46059	-0-	-19506	-0-	32462	3	13597	9	Y	12361	12361	1	-0-	
11	59370	X	40892	-0-	-18478	-0-	28730	3	12162	9	Y	11056	11056	1	-0-	
12	56668	X	36831	-0-	-19837	-0-	26272	3	10559	9	Y	9599	9599	1	-0-	
01	53568	X	36205	-0-	-17363	-0-	25812	3	10393	9	Y	9448	9448	1	-0-	
02	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	14764	3	5970	9	Y	5427	5427	1	-0-	
03	31000	X	4643	-0-	-26357	-0-	3346	3	1297	9	Y	1179	1179	1	-0-	

HANDY 02		WELL #:		0104H	RRCID ->	269134	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.13507 - 19668				
10	64015	X	46859	-0-	-17156	-0-	32229	3	14630	9	Y	13300	13300	1	-0-	
11	57750	X	41951	-0-	-15799	-0-	28822	3	13129	9	Y	11935	11935	1	-0-	
12	55211	X	39661	-0-	-15550	-0-	27618	3	12043	9	Y	10948	10948	1	-0-	
01	52235	X	36043	-0-	-16192	-0-	25108	3	10935	9	Y	9941	9941	1	-0-	
02	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	19295	3	7620	9	Y	6927	6927	1	-0-	
03	35402	X	19448	-0-	-15954	-0-	14206	3	5242	9	Y	4765	4765	1	-0-	

SINOR RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269191	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13150 - 16901				
10	41912	X	41912	-0-	-0-	-0-	37974	3	3938	9	Y	3580	3580	1	-0-	
11	39060	X	34888	-0-	-4172	-0-	31543	3	3345	9	Y	3041	3041	1	-0-	
12	40362	X	33110	-0-	-7252	-0-	30163	3	2947	9	Y	2679	2679	1	-0-	
01	40362	X	31680	-0-	-8682	-0-	28664	3	3016	9	Y	2742	2742	1	-0-	
02	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	24695	3	2542	9	Y	2311	2311	1	-0-	
*03	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	25421	3	2599	9	Y	2363	2363	1	-0-	

LONG 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269195	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13483	PERF.13672 - 19393				
10	85064	X	63865	-0-	-21199	-0-	51424	3	12441	9	Y	11310	11310	1	-0-	
11	82320	X	61484	-0-	-20836	-0-	49458	3	12026	9	Y	10933	10933	1	-0-	
12	85064	X	59166	-0-	-25898	-0-	47587	3	11579	9	Y	10526	10526	1	-0-	
01	85064	X	21817	-0-	-63247	-0-	17658	3	4159	9	Y	3781	3781	1	-0-	
02	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	27091	3	6456	9	Y	5869	5869	1	-0-	
*03	53872	X	53872	-0-	-0-	-0-	43756	3	10116	9	Y	9196	9196	1	-0-	

HANDY 02		WELL #:		0207H	RRCID ->	269196	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.13320 - 19641				
10	67115	X	34732	-0-	-32383	-0-	24903	3	9829	9	Y	8935	8935	1	-0-	
11	60360	X	33834	-0-	-26526	-0-	24161	3	9673	9	Y	8794	8794	1	-0-	
12	56575	X	31734	-0-	-24841	-0-	22490	3	9244	9	Y	8404	8404	1	-0-	
01	52235	X	30149	-0-	-22086	-0-	21138	3	9011	9	Y	8192	8192	1	-0-	
02	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	14464	3	5811	9	Y	5283	5283	1	-0-	
03	28582	X	19734	-0-	-8848	-0-	14698	3	5036	9	Y	4578	4578	1	-0-	

WATT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL	DEPTH	14627	PERF.14350 - 19249				
10	62899	X	33942	-0-	-28957	-0-	33942	3			Y	-0-	-0-		-0-	
11	57300	X	28031	-0-	-29269	-0-	28031	3			Y	-0-	-0-		-0-	
12	50995	X	25384	-0-	-25611	-0-	25384	3			Y	-0-	-0-		-0-	
01	44671	X	22539	-0-	-22132	-0-	22539	3			Y	-0-	-0-		-0-	
02	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	3			Y	-0-	-0-		-0-	
03	24955	X	17726	-0-	-7229	-0-	17726	3			Y	-0-	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401													
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	
10	73284 X	33131	-0-	-40153	-0-	29582 3	3549 9	Y	3226	3226 1		-0-	
11	63660 X	28586	-0-	-35074	-0-	25770 3	2816 9	Y	2560	2560 1		-0-	
12	48236 X	27135	-0-	-21101	-0-	24486 3	2649 9	Y	2408	2408 1		-0-	
01	42966 X	24291	-0-	-18675	-0-	21908 3	2383 9	Y	2166	2166 1		-0-	
02	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	18502 3	2090 9	Y	1900	1900 1		-0-	
03	31527 X	24006	-0-	-7521	-0-	21569 3	2437 9	Y	2215	2215 1		-0-	

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772													
10	60079 X	60079	-0-	-0-	-0-	40610 3	19469 9	Y	17699	17699 1		-0-	
11	65297 X	65297	-0-	-0-	-0-	44236 3	21061 9	Y	19146	19146 1		-0-	
12	58993 X	58568	-0-	-425	-0-	39284 3	19284 9	Y	17531	17531 1		-0-	
01	58993 X	49640	-0-	-9353	-0-	33618 3	16022 9	Y	14565	14565 1		-0-	
02	42717 X	42717	-0-	-0-	-0-	28821 3	13896 9	Y	12633	12633 1		-0-	
03	50685 X	41037	-0-	-9648	-0-	27849 3	13188 9	Y	11989	11989 1		-0-	

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401													
10	74493 X	39862	-0-	-34631	-0-	35392 3	4470 9	Y	4064	4064 1		-0-	
11	67860 X	33484	-0-	-34376	-0-	29883 3	3601 9	Y	3274	3274 1		-0-	
12	58001 X	30802	-0-	-27199	-0-	27443 3	3359 9	Y	3054	3054 1		-0-	
01	51553 X	28247	-0-	-23306	-0-	25348 3	2899 9	Y	2635	2635 1		-0-	
02	22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	19790 3	2368 9	Y	2153	2153 1		-0-	
03	28272 X	23276	-0-	-4996	-0-	20795 3	2481 9	Y	2255	2255 1		-0-	

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111													
10	79146 X	79146	-0-	-0-	-0-	68269 3	10877 9	Y	9888	9888 1		-0-	
11	66978 X	66978	-0-	-0-	-0-	58136 3	8842 9	Y	8038	8038 1		-0-	
12	64790 X	63264	-0-	-1526	-0-	54659 3	8605 9	Y	7823	7823 1		-0-	
01	64790 X	53656	-0-	-11134	-0-	46638 3	7018 9	Y	6380	6380 1		-0-	
02	43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	37936 3	5721 9	Y	5201	5201 1		-0-	
03	62186 X	44905	-0-	-17281	-0-	39009 3	5896 9	Y	5360	5360 1		-0-	

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921													
10	69502 X	36473	-0-	-33029	-0-	29277 3	7196 9	Y	6542	6542 1		-0-	
11	66060 X	42746	-0-	-23314	-0-	34479 3	8267 9	Y	7515	7515 1		-0-	
12	60419 X	42044	-0-	-18375	-0-	33885 3	8159 9	Y	7417	7417 1		-0-	
01	59830 X	33034	-0-	-26796	-0-	26468 3	6566 9	Y	5969	5969 1		-0-	
02	33835 X	33835	-0-	-0-	-0-	27268 3	6567 9	Y	5970	5970 1		-0-	
03	41850 X	34012	-0-	-7838	-0-	27507 3	6505 9	Y	5914	5914 1		-0-	

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702													
10	23901 X	18262	-0-	-5639	-0-	18262 3		Y	-0-			-0-	
11	21750 X	16990	-0-	-4760	-0-	16990 3		Y	-0-			-0-	
12	21514 X	17370	-0-	-4144	-0-	17370 3		Y	-0-			-0-	
01	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	15943 3		Y	-0-			-0-	
02	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662 3		Y	-0-			-0-	
03	17329 X	14637	-0-	-2692	-0-	14637 3		Y	-0-			-0-	

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497													
10	93478 X	93478	-0-	-0-	-0-	93478 3		Y	-0-			-0-	
11	82470 X	81877	-0-	-593	-0-	81877 3		Y	-0-			-0-	
12	107663 X	77394	-0-	-30269	-0-	77394 3		Y	-0-			-0-	
01	107663 X	66324	-0-	-41339	-0-	66324 3		Y	-0-			-0-	
02	59269 X	59269	-0-	-0-	-0-	59269 3		Y	-0-			-0-	
03	81282 X	60889	-0-	-20393	-0-	60889 3		Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		62961 X	40666	-0-	-22295	-0-	30450	3	10216	9	Y	9287	9287	1	-0-
11		54690 X	34622	-0-	-20068	-0-	26005	3	8617	9	Y	7834	7834	1	-0-
12		53940 X	31164	-0-	-22776	-0-	23507	3	7657	9	Y	6961	6961	1	-0-
01		49972 X	26684	-0-	-23288	-0-	19931	3	6753	9	Y	6139	6139	1	-0-
02		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	11160	3	3795	9	Y	3450	3450	1	-0-
03		28768 X	434	-0-	-28334	-0-	329	3	105	9	Y	95	95	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
10		46686 X	28594	-0-	-18092	-0-	18265	3	10329	9	Y	9390	9390	1	-0-
11		40800 X	25200	-0-	-15600	-0-	16008	3	9192	9	Y	8356	8356	1	-0-
12		38440 X	25501	-0-	-12939	-0-	16251	3	9250	9	Y	8409	8409	1	-0-
01		37200 X	25962	-0-	-11238	-0-	16747	3	9215	9	Y	8377	8377	1	-0-
02		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	6975	3	3724	9	Y	3385	3385	1	-0-
03		18941 X	2310	-0-	-16631	-0-	1826	3	484	9	Y	440	440	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062															
10		19747 X	11524	-0-	-8223	-0-	6802	3	4722	9	Y	4293	4293	1	-0-
11		18390 X	15360	-0-	-3030	-0-	9278	3	6082	9	Y	5529	5529	1	-0-
12		17577 X	15288	-0-	-2289	-0-	9153	3	6135	9	Y	5577	5577	1	-0-
01		16120 X	14506	-0-	-1614	-0-	8819	3	5687	9	Y	5170	5170	1	-0-
02		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	6836	3	4655	9	Y	4232	4232	1	-0-
*03		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	7112	3	4587	9	Y	4170	4170	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351															
10		71455 X	43430	-0-	-28025	-0-	30991	3	12439	9	Y	11308	11308	1	-0-
11		69150 X	36545	-0-	-32605	-0-	25999	3	10546	9	Y	9587	9587	1	-0-
12		71455 X	35804	-0-	-35651	-0-	25277	3	10527	9	Y	9570	9570	1	-0-
01		26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	18346	3	7674	9	Y	6976	6976	1	-0-
02		42084 X	25877	-0-	-16207	-0-	18761	3	7116	9	Y	6469	6469	1	-0-
03		43431 X	31292	-0-	-12139	-0-	23028	3	8264	9	Y	7513	7513	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246															
10		60853 X	44345	-0-	-16508	-0-	33066	3	11279	9	Y	10254	10254	1	-0-
11		58890 X	36303	-0-	-22587	-0-	26971	3	9332	9	Y	8484	8484	1	-0-
12		60543 X	33983	-0-	-26560	-0-	25428	3	8555	9	Y	7777	7777	1	-0-
01		55738 X	26818	-0-	-28920	-0-	19942	3	6876	9	Y	6251	6251	1	-0-
02		21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	15725	3	5342	9	Y	4856	4856	1	-0-
03		31992 X	8401	-0-	-23591	-0-	5203	3	3198	9	Y	2907	2907	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789															
10		62248 X	30771	-0-	-31477	-0-	26479	3	4292	9	Y	3902	3902	1	-0-
11		46320 X	25441	-0-	-20879	-0-	21868	3	3573	9	Y	3248	3248	1	-0-
12		42501 X	25199	-0-	-17302	-0-	21859	3	3340	9	Y	3036	3036	1	-0-
01		38595 X	3584	-0-	-35011	-0-	3179	3	405	9	Y	368	368	1	-0-
02		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	15570	3	2379	9	Y	2163	2163	1	-0-
03		26846 X	23197	-0-	-3649	-0-	19972	3	3225	9	Y	2932	2932	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632															
10		60450 X	31489	-0-	-28961	-0-	27520	3	3969	9	Y	3608	3608	1	-0-
11		45810 X	21107	-0-	-24703	-0-	18353	3	2754	9	Y	2504	2504	1	-0-
12		42160 X	26185	-0-	-15975	-0-	22545	3	3640	9	Y	3309	3309	1	-0-
01		38409 X	15547	-0-	-22862	-0-	13520	3	2027	9	Y	1843	1843	1	-0-
02		15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	13385	3	1931	9	Y	1755	1755	1	-0-
03		26288 X	21770	-0-	-4518	-0-	18800	3	2970	9	Y	2700	2700	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		84816 X	39449	-0-	-45367	-0-	33917 3	5532 9	Y	5029	5029 1	-0-
11		51330 X	31832	-0-	-19498	-0-	27375 3	4457 9	Y	4052	4052 1	-0-
12		50282 X	33080	-0-	-17202	-0-	28326 3	4754 9	Y	4322	4322 1	-0-
01		47213 X	31697	-0-	-15516	-0-	27081 3	4616 9	Y	4196	4196 1	-0-
02		38752 X	28757	-0-	-9995	-0-	25611 3	3146 9	Y	2860	2860 1	-0-
03		39463 X	26459	-0-	-13004	-0-	23244 3	3215 9	Y	2923	2923 1	-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041												
10		24738 X	16767	-0-	-7971	-0-	16637 3	130 9	Y	118	118 1	-0-
11		21600 X	15478	-0-	-6122	-0-	15351 3	127 9	Y	115	115 1	-0-
12		19654 X	16441	-0-	-3213	-0-	16298 3	143 9	Y	130	130 1	-0-
01		18166 X	15227	-0-	-2939	-0-	15098 3	129 9	Y	117	117 1	-0-
02		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11167 3	116 9	Y	105	105 1	-0-
03		16771 X	12913	-0-	-3858	-0-	12794 3	119 9	Y	108	108 1	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101												
10		72354 X	37213	-0-	-35141	-0-	36936 3	277 9	Y	252	252 1	-0-
11		60540 X	30221	-0-	-30319	-0-	29913 3	308 9	Y	280	280 1	-0-
12		52049 X	28399	-0-	-23650	-0-	28160 3	239 9	Y	217	217 1	-0-
01		44640 X	25539	-0-	-19101	-0-	25323 3	216 9	Y	196	196 1	-0-
02		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	20708 3	182 9	Y	165	165 1	-0-
03		27311 X	22764	-0-	-4547	-0-	22585 3	179 9	Y	163	163 1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001												
10		78492 X	40964	-0-	-37528	-0-	39966 3	998 9	N	907	907 1	-0-
11		62700 X	41662	-0-	-21038	-0-	40758 3	904 9	N	822	822 1	-0-
12		55242 X	44161	-0-	-11081	-0-	43226 3	935 9	N	850	850 1	-0-
01		50344 X	39252	-0-	-11092	-0-	38407 3	845 9	N	768	768 1	-0-
02		32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	31605 3	708 9	N	644	644 1	-0-
03		35681 X	32057	-0-	-3624	-0-	31301 3	756 9	N	687	687 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371												
04		0 W	34312	-0-	34312	410559	23414 3	10898 9	Y	9907	9907 1	-0-
05		0 W	31711	-0-	31711	442270	21763 3	9948 9	Y	9044	9044 1	-0-
06		0 W	26853	-0-	26853	469123	18374 3	8479 9	Y	7708	7708 1	-0-
07		0 W	9986	-0-	9986	479109	6875 3	3111 9	Y	2828	2828 1	-0-
08		0 W	4121	-0-	4121	483230	2363 3	1758 9	Y	1598	1598 1	-0-
09		0 W	13568	-0-	13568	496798	8615 3	4953 9	Y	4503	4503 1	-0-
*10		511455 X	14657	-0-	-496798	-0-	9671 3	4986 9	Y	4533	4533 1	-0-
11		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	10833 3	4870 9	Y	4427	4427 1	-0-
12		16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	11137 3	5033 9	Y	4575	4575 1	-0-
01		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	10772 3	4595 9	Y	4177	4177 1	-0-
02		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	8601 3	3846 9	Y	3496	3496 1	-0-
*03		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	9035 3	3823 9	Y	3475	3475 1	-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902												
10		138880 X	73812	-0-	-65068	-0-	73812 3		N	-0-		-0-
11		107340 X	65833	-0-	-41507	-0-	65833 3		N	-0-		-0-
12		83111 X	61742	-0-	-21369	-0-	61742 3		N	-0-		-0-
01		80879 X	58950	-0-	-21929	-0-	58950 3		N	-0-		-0-
02		48359 X	48359	-0-	-0-	-0-	48359 3		N	-0-		-0-
03		72447 X	52487	-0-	-19960	-0-	52487 3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		22599 X	18038	-0-	-4561	-0-	-	17193	3	845	9	Y	768	768	1	-0-
11		21870 X	13951	-0-	-7919	-0-	-	13251	3	700	9	Y	636	636	1	-0-
12		19840 X	16318	-0-	-3522	-0-	-	15442	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
01		18042 X	13711	-0-	-4331	-0-	-	12908	3	803	9	Y	730	730	1	-0-
02		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	-	11041	3	679	9	Y	617	617	1	-0-
03		18042 X	11997	-0-	-6045	-0-	-	11302	3	695	9	Y	632	632	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301																
10		43984 X	43984	-0-	-0-	-0-	-	40446	3	3538	9	Y	3216	3216	1	-0-
11		54600 X	36679	-0-	-17921	-0-	-	33829	3	2850	9	Y	2591	2591	1	-0-
12		51832 X	37035	-0-	-14797	-0-	-	33144	3	3891	9	Y	3537	3537	1	-0-
01		48050 X	17380	-0-	-30670	-0-	-	15542	3	1838	9	Y	1671	1671	1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-	-	-0-	-	Y	-0-	-0-	-	-0-
03		0 W	32606	-0-	32606	32606	-	28210	3	4396	9	Y	3996	3996	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985																
10		61791 X	61791	-0-	-0-	-0-	-	53564	3	8227	9	Y	7479	7479	1	-0-
11		73770 X	54765	-0-	-19005	-0-	-	47378	3	7387	9	Y	6715	6715	1	-0-
12		76229 X	52506	-0-	-23723	-0-	-	45442	3	7064	9	Y	6422	6422	1	-0-
01		73222 X	11935	-0-	-61287	-0-	-	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-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230																
10		33944 X	33944	-0-	-0-	-0-	-	24641	3	9303	9	Y	8457	8457	1	-0-
11		46890 X	29240	-0-	-17650	-0-	-	21132	3	8108	9	Y	7371	7371	1	-0-
12		46283 X	27394	-0-	-18889	-0-	-	19825	3	7569	9	Y	6881	6881	1	-0-
01		41726 X	23131	-0-	-18595	-0-	-	17251	3	5880	9	Y	5345	5345	1	-0-
02		21463 X	21463	-0-	-0-	-0-	-	15652	3	5811	9	Y	5283	5283	1	-0-
*03		31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	-	23539	3	7759	9	Y	7054	7054	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520																
10		38030 X	38030	-0-	-0-	-0-	-	27550	3	10480	9	Y	9527	9527	1	-0-
11		55080 X	31280	-0-	-23800	-0-	-	22641	3	8639	9	Y	7854	7854	1	-0-
12		52080 X	30513	-0-	-21567	-0-	-	22032	3	8481	9	Y	7710	7710	1	-0-
01		47802 X	26691	-0-	-21111	-0-	-	19684	3	7007	9	Y	6370	6370	1	-0-
02		23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	-	17322	3	6196	9	Y	5633	5633	1	-0-
03		0 W	21648	-0-	21648	21648	-	15871	3	5777	9	Y	5252	5252	1	-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751																
10		0 Z	14204	-0-	14204	249455	-	12074	3	2130	9	Y	1936	1936	1	-0-
11		260431 X	10976	-0-	-249455	-0-	-	9533	3	1443	9	Y	1312	1312	1	-0-
12		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	-	11621	3	1800	9	Y	1636	1636	1	-0-
01		21824 X	10858	-0-	-10966	-0-	-	9360	3	1498	9	Y	1362	1362	1	-0-
02		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	-	7434	3	1196	9	Y	1087	1087	1	-0-
03		12865 X	8597	-0-	-4268	-0-	-	7410	3	1187	9	Y	1079	1079	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858																
10		0 W	24225	-0-	24225	328817	-	14654	3	9571	9	Y	8701	8701	1	-0-
11		0 W	31233	-0-	31233	360050	-	19180	3	12053	9	Y	10957	10957	1	-0-
12		0 W	29613	-0-	29613	389663	-	18005	3	11608	9	Y	10553	10553	1	-0-
01		0 W	29191	-0-	29191	418854	-	17744	3	11447	9	Y	10406	10406	1	-0-
02		0 W	27948	-0-	27948	446802	-	17412	3	10536	9	Y	9578	9578	1	-0-
03		0 W	30381	-0-	30381	477183	-	19198	3	11183	9	Y	10166	10166	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551													
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
10		0 W	34560	-0-	34560	465250	30974	3	3586	9	Y	3260	-0-
11		0 W	28930	-0-	28930	494180	26053	3	2877	9	Y	2615	-0-
12		521666 X	27486	-0-	-494180	-0-	24570	3	2916	9	Y	2651	-0-
01		44857 X	25126	-0-	-19731	-0-	22498	3	2628	9	Y	2389	-0-
02		20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	18000	3	2208	9	Y	2007	-0-
03		31403 X	22906	-0-	-8497	-0-	20599	3	2307	9	Y	2097	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801													
10		480181 X	48690	-0-	-431491	-0-	41998	3	6692	9	Y	6084	-0-
11		64830 X	42857	-0-	-21973	-0-	37069	3	5788	9	Y	5262	-0-
12		60512 X	40432	-0-	-20080	-0-	35178	3	5254	9	Y	4776	-0-
01		54746 X	36044	-0-	-18702	-0-	31312	3	4732	9	Y	4302	-0-
02		29363 X	29363	-0-	-0-	-0-	25427	3	3936	9	Y	3578	-0-
03		38223 X	31158	-0-	-7065	-0-	26932	3	4226	9	Y	3842	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231													
10		43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	30383	3	12670	9	Y	11518	-0-
11		60000 X	28866	-0-	-31134	-0-	19904	3	8962	9	Y	8147	-0-
12		62775 X	53585	-0-	-9190	-0-	37653	3	15932	9	Y	14484	-0-
01		62775 X	52059	-0-	-10716	-0-	36612	3	15447	9	Y	14043	-0-
02		45563 X	45563	-0-	-0-	-0-	32308	3	13255	9	Y	12050	-0-
03		53599 X	41251	-0-	-12348	-0-	29134	3	12117	9	Y	11015	-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051													
10		77593 X	34653	-0-	-42940	-0-	33375	3	1278	9	Y	1162	-0-
11		52170 X	30167	-0-	-22003	-0-	28954	3	1213	9	Y	1103	-0-
12		47430 X	26664	-0-	-20766	-0-	25611	3	1053	9	Y	957	-0-
01		41261 X	25023	-0-	-16238	-0-	23816	3	1207	9	Y	1097	-0-
02		34468 X	20640	-0-	-13828	-0-	19836	3	804	9	Y	731	-0-
03		34658 X	21206	-0-	-13452	-0-	20304	3	902	9	Y	820	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271													
10		146289 X	49969	-0-	-96320	-0-	49969	3			Y	-0-	-0-
11		76770 X	40747	-0-	-36023	-0-	40747	3			Y	-0-	-0-
12		73718 X	37721	-0-	-35997	-0-	37721	3			Y	-0-	-0-
01		73718 X	33145	-0-	-40573	-0-	33145	3			Y	-0-	-0-
02		55804 X	27074	-0-	-28730	-0-	27074	3			Y	-0-	-0-
03		0 W	27352	-0-	27352	27352	27352	3			Y	-0-	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202													
10		644246 X	83950	-0-	-560296	-0-	72447	3	11503	9	Y	10457	-0-
11		73650 X	69029	-0-	-4621	-0-	59516	3	9513	9	Y	8648	-0-
12		76105 X	61162	-0-	-14943	-0-	52568	3	8594	9	Y	7813	-0-
01		76105 X	56907	-0-	-19198	-0-	49018	3	7889	9	Y	7172	-0-
02		68740 X	49572	-0-	-19168	-0-	42743	3	6829	9	Y	6208	-0-
03		76105 X	51049	-0-	-25056	-0-	44157	3	6892	9	Y	6265	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191													
10		75872 X	75872	-0-	-0-	-0-	65297	3	10575	9	Y	9614	-0-
11		71970 X	64714	-0-	-7256	-0-	56274	3	8440	9	Y	7673	-0-
12		74369 X	59650	-0-	-14719	-0-	51489	3	8161	9	Y	7419	-0-
01		74369 X	51803	-0-	-22566	-0-	44636	3	7167	9	Y	6515	-0-
02		67172 X	43981	-0-	-23191	-0-	37896	3	6085	9	Y	5532	-0-
03		74369 X	44693	-0-	-29676	-0-	38732	3	5961	9	Y	5419	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHEDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101												
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	
10		64232 X	35073	-0-	-29159	-0-	24766 3	10307 9	Y	9370	9370 1	-0-
11		61230 X	31375	-0-	-29855	-0-	22160 3	9215 9	Y	8377	8377 1	-0-
12		58807 X	49709	-0-	-9098	-0-	35551 3	14158 9	Y	12871	12871 1	-0-
01		58807 X	38374	-0-	-20433	-0-	26697 3	11677 9	Y	10615	10615 1	-0-
02		51212 X	30374	-0-	-20838	-0-	20804 3	9570 9	Y	8700	8700 1	-0-
03		49724 X	31445	-0-	-18279	-0-	21635 3	9810 9	Y	8918	8918 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045												
10		131192 X	14838	-0-	-116354	-0-	10482 3	4356 9	Y	3960	3960 1	-0-
11		126960 X	11593	-0-	-115367	-0-	8280 3	3313 9	Y	3012	3012 1	-0-
12		20584 X	12048	-0-	-8536	-0-	8459 3	3589 9	Y	3263	3263 1	-0-
01		18848 X	11377	-0-	-7471	-0-	7971 3	3406 9	Y	3096	3096 1	-0-
02		14812 X	9452	-0-	-5360	-0-	6643 3	2809 9	Y	2554	2554 1	-0-
03		0 W	9703	-0-	9703	9703	6873 3	2830 9	Y	2573	2573 1	-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601												
10		88877 X	72951	-0-	-15926	-0-	64631 3	8320 9	Y	7564	7564 1	-0-
11		86010 X	64344	-0-	-21666	-0-	57140 3	7204 9	Y	6549	6549 1	-0-
12		88877 X	64877	-0-	-24000	-0-	57796 3	7081 9	Y	6437	6437 1	-0-
01		84475 X	29012	-0-	-55463	-0-	25832 3	3180 9	Y	2891	2891 1	-0-
02		72576 X	20846	-0-	-51730	-0-	18268 3	2578 9	Y	2344	2344 1	-0-
03		72943 X	55096	-0-	-17847	-0-	48564 3	6532 9	Y	5938	5938 1	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931												
10		0 Z	60496	-0-	60496	464889	56079 3	4417 9	N	4015	4015 1	-0-
11		513399 X	48510	-0-	-464889	-0-	44997 3	3513 9	N	3194	3194 1	-0-
12		47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	44272 3	3362 9	N	3056	3056 1	-0-
01		42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	39703 3	3051 9	N	2774	2774 1	-0-
02		56840 X	36909	-0-	-19931	-0-	34373 3	2536 9	N	2305	2305 1	-0-
03		60481 X	38292	-0-	-22189	-0-	35585 3	2707 9	N	2461	2461 1	-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057												
10		0 W	64690	-0-	64690	635740	52743 3	11947 9	Y	10861	10861 1	-0-
11		0 W	60053	-0-	60053	695793	48807 3	11246 9	Y	10224	10224 1	-0-
12		752611 X	56818	-0-	-695793	-0-	45969 3	10849 9	Y	9863	9863 1	-0-
01		73346 X	53349	-0-	-19997	-0-	42534 3	10815 9	Y	9832	9832 1	-0-
02		66248 X	50430	-0-	-15818	-0-	40732 3	9698 9	Y	8816	8816 1	-0-
03		64697 X	49298	-0-	-15399	-0-	40265 3	9033 9	Y	8212	8212 1	-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776												
10		59427 X	28574	-0-	-30853	-0-	27558 3	1016 9	Y	924	924 1	-0-
11		57510 X	20119	-0-	-37391	-0-	19390 3	729 9	Y	663	663 1	-0-
12		47709 X	18320	-0-	-29389	-0-	17596 3	724 9	Y	658	658 1	-0-
01		38316 X	13546	-0-	-24770	-0-	12953 3	593 9	Y	539	539 1	-0-
02		28924 X	11962	-0-	-16962	-0-	11508 3	454 9	Y	413	413 1	-0-
03		28582 X	13245	-0-	-15337	-0-	12768 3	477 9	Y	434	434 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759												
10		60078 X	15229	-0-	-44849	-0-	10013 3	5216 9	Y	4742	4742 1	-0-
11		58140 X	37367	-0-	-20773	-0-	25433 3	11934 9	Y	10849	10849 1	-0-
12		54746 X	32138	-0-	-22608	-0-	21498 3	10640 9	Y	9673	9673 1	-0-
01		51739 X	28820	-0-	-22919	-0-	19199 3	9621 9	Y	8746	8746 1	-0-
02		34888 X	24125	-0-	-10763	-0-	16234 3	7891 9	Y	7174	7174 1	-0-
03		0 W	25768	-0-	25768	25768	17244 3	8524 9	Y	7749	7749 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		74846 X	74846	-0-	-0-	-0-	59640	3	15206	9	Y	13824	13824	1	-0-
11		50010 X	35832	-0-	-14178	-0-	28777	3	7055	9	Y	6414	6414	1	-0-
12		51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					Y	-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-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488															
10		98022 X	72981	-0-	-25041	-0-	59678	3	13303	9	Y	12094	12094	1	-0-
11		94860 X	68380	-0-	-26480	-0-	55910	3	12470	9	Y	11336	11336	1	-0-
12		61935 X	61935	-0-	-0-	-0-	50508	3	11427	9	Y	10388	10388	1	-0-
01		90985 X	68249	-0-	-22736	-0-	56071	3	12178	9	Y	11071	11071	1	-0-
02		70392 X	56553	-0-	-13839	-0-	46357	3	10196	9	Y	9269	9269	1	-0-
03		72974 X	60084	-0-	-12890	-0-	49257	3	10827	9	Y	9843	9843	1	-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026															
10		104129 X	29941	-0-	-74188	-0-	29052	3	889	9	Y	808	808	1	-0-
11		100770 X	26415	-0-	-74355	-0-	25645	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
12		104129 X	28523	-0-	-75606	-0-	27861	3	662	9	Y	602	602	1	-0-
01		35495 X	25542	-0-	-9953	-0-	24783	3	759	9	Y	690	690	1	-0-
02		28448 X	26681	-0-	-1767	-0-	26095	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
03		29946 X	26201	-0-	-3745	-0-	25555	3	646	9	Y	587	587	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291															
10		58807 X	29299	-0-	-29508	-0-	21087	3	8212	9	Y	7465	7465	1	-0-
11		56910 X	24955	-0-	-31955	-0-	17926	3	7029	9	Y	6390	6390	1	-0-
12		58807 X	25065	-0-	-33742	-0-	17364	3	7701	9	Y	7001	7001	1	-0-
01		58807 X	20108	-0-	-38699	-0-	13786	3	6322	9	Y	5747	5747	1	-0-
02		53116 X	18227	-0-	-34889	-0-	13577	3	4650	9	Y	4227	4227	1	-0-
03		58807 X	18720	-0-	-40087	-0-	13466	3	5254	9	Y	4776	4776	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050															
10		76973 X	72671	-0-	-4302	-0-	49507	3	23164	9	Y	21058	21058	1	-0-
11		74490 X	64404	-0-	-10086	-0-	43683	3	20721	9	Y	18837	18837	1	-0-
12		76973 X	58155	-0-	-18818	-0-	38861	3	19294	9	Y	17540	17540	1	-0-
01		76973 X	38104	-0-	-38869	-0-	26176	3	11928	9	Y	10844	10844	1	-0-
02		69524 X	39429	-0-	-30095	-0-	28220	3	11209	9	Y	10190	10190	1	-0-
*03		42977 X	42977	-0-	-0-	-0-	30023	3	12954	9	Y	11776	11776	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350															
10		0 W	124349	-0-	124349	172894	97331	3	27018	9	N	24562	24562	1	-0-
11		0 W	99188	-0-	99188	272082	77741	3	21447	9	N	19497	19497	1	-0-
12		0 W	89856	-0-	89856	361938	70195	3	19661	9	N	17874	17874	1	-0-
01		441556 X	79618	-0-	-361938	-0-	60259	3	19359	9	N	17599	17599	1	-0-
02		70084 X	67648	-0-	-2436	-0-	51480	3	16168	9	N	14698	14698	1	-0-
03		77593 X	63101	-0-	-14492	-0-	47722	3	15379	9	N	13981	13981	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439															
10		175354 X	129190	-0-	-46164	-0-	100665	3	28525	9	N	25932	25932	1	-0-
11		107091 X	107091	-0-	-0-	-0-	83804	3	23287	9	N	21170	21170	1	-0-
12		97754 X	97754	-0-	-0-	-0-	76039	3	21715	9	N	19741	19741	1	-0-
01		86278 X	86278	-0-	-0-	-0-	66354	3	19924	9	N	18113	18113	1	-0-
02		76832 X	72951	-0-	-3881	-0-	55840	3	17111	9	N	15555	15555	1	-0-
03		85064 X	67486	-0-	-17578	-0-	51408	3	16078	9	N	14616	14616	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301													
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
10		226272 X	74351	-0-	-151921	-0-	71452 3	2899 9	Y	2635	2635 1		-0-
11		90600 X	65262	-0-	-25338	-0-	62784 3	2478 9	Y	2253	2253 1		-0-
12		93620 X	63140	-0-	-30480	-0-	60713 3	2427 9	Y	2206	2206 1		-0-
01		93620 X	57727	-0-	-35893	-0-	55506 3	2221 9	Y	2019	2019 1		-0-
02		84560 X	48071	-0-	-36489	-0-	46208 3	1863 9	Y	1694	1694 1		-0-
03		74338 X	52018	-0-	-22320	-0-	50039 3	1979 9	Y	1799	1799 1		-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11675 - 18502													
10		0 Z	19125	-0-	19125	276639	14716 3	4409 9	Y	4008	4008 1		-0-
11		0 Z	13981	-0-	13981	290620	11130 3	2851 9	Y	2592	2592 1		-0-
12		0 Z	12334	-0-	12334	302954	10650 3	1684 9	Y	1531	1531 1		-0-
01		0 Z	13360	-0-	13360	316314	11719 3	1641 9	Y	1492	1492 1		-0-
02		0 Z	8785	-0-	8785	325099	7483 3	1302 9	Y	1184	1184 1		-0-
03		0 Z	9849	-0-	9849	334948	8343 3	1506 9	Y	1369	1369 1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478													
10		408924 X	102042	-0-	-306882	-0-	82001 3	20041 9	N	18219	18219 1		-0-
11		63390 X	61169	-0-	-2221	-0-	47119 3	14050 9	N	12773	12773 1		-0-
12		105744 X	105744	-0-	-0-	-0-	83025 3	22719 9	N	20654	20654 1		-0-
01		93391 X	93391	-0-	-0-	-0-	74273 3	19118 9	N	17380	17380 1		-0-
02		69927 X	69927	-0-	-0-	-0-	60469 3	9458 9	N	8598	8598 1		-0-
*03		69513 X	69513	-0-	-0-	-0-	60797 3	8716 9	N	7924	7924 1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576													
10		56079 X	43832	-0-	-12247	-0-	30995 3	12837 9	Y	11670	11670 1		-0-
11		54270 X	38890	-0-	-15380	-0-	27503 3	11387 9	Y	10352	10352 1		-0-
12		56079 X	34267	-0-	-21812	-0-	23811 3	10456 9	Y	9505	9505 1		-0-
01		56079 X	27369	-0-	-28710	-0-	19157 3	8212 9	Y	7465	7465 1		-0-
02		50652 X	23587	-0-	-27065	-0-	16671 3	6916 9	Y	6287	6287 1		-0-
03		56079 X	25079	-0-	-31000	-0-	17707 3	7372 9	Y	6702	6702 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018													
10		182945 X	134966	-0-	-47979	-0-	104637 3	30329 9	N	27572	27572 1		-0-
11		84660 X	67698	-0-	-16962	-0-	52648 3	15050 9	N	13682	13682 1		-0-
12		87482 X	27894	-0-	-59588	-0-	20650 3	7244 9	N	6585	6585 1		-0-
01		100768 X	100768	-0-	-0-	-0-	77954 3	22814 9	N	20740	20740 1		-0-
02		84041 X	84041	-0-	-0-	-0-	65458 3	18583 9	N	16894	16894 1		-0-
03		87482 X	80660	-0-	-6822	-0-	62878 3	17782 9	N	16165	16165 1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651													
10		0	114697	-0-	114697	455380	97282 3	17415 9	N	15832	15832 1		-0-
11		549074 X	93694	-0-	-455380	-0-	79164 3	14530 9	N	13209	13209 1		-0-
12		77739 X	77739	-0-	-0-	-0-	65014 3	12725 9	N	11568	11568 1		-0-
01		72850 X	58273	-0-	-14577	-0-	49020 3	9253 9	N	8412	8412 1		-0-
02		65800 X	20657	-0-	-45143	-0-	16959 3	3698 9	N	3362	3362 1		-0-
03		72850 X	34473	-0-	-38377	-0-	28168 3	6305 9	N	5732	5732 1		-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621													
10		30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	23814 3	7083 9	N	6439	6439 1		-0-
11		80976 X	80976	-0-	-0-	-0-	63886 3	17090 9	N	15536	15536 1		-0-
12		74819 X	74819	-0-	-0-	-0-	59780 3	15039 9	N	13672	13672 1		-0-
01		54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	43238 3	10909 9	N	9917	9917 1		-0-
02		57336 X	57336	-0-	-0-	-0-	46428 3	10908 9	N	9916	9916 1		-0-
03		51987 X	41070	-0-	-10917	-0-	33419 3	7651 9	N	6955	6955 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013													TOTAL DEPTH 13237	PERF.13325 - 19928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	41960	3	403	4	N	6515	6515	1	-0-
						7167	9							
11	120953 X	120953	-0-	-0-	-0-	104533	3	16420	9	N	14927	14927	1	-0-
12	105662 X	105662	-0-	-0-	-0-	90877	3	14785	9	N	13441	13441	1	-0-
01	93983 X	93983	-0-	-0-	-0-	80909	3	13074	9	N	11885	11885	1	-0-
02	78703 X	78703	-0-	-0-	-0-	67650	3	11053	9	N	10048	10048	1	-0-
*03	73841 X	73841	-0-	-0-	-0-	63431	3	10410	9	N	9464	9464	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013													TOTAL DEPTH 12838	PERF.13182 - 18051
10	0 W	54067	-0-	54067	54067	35341	3	804	4	N	16293	16293	1	-0-
						17922	9							
11	129591 X	75524	-0-	-54067	-0-	51408	3	24116	9	N	21924	21924	1	-0-
12	82425 X	82425	-0-	-0-	-0-	56274	3	26151	9	N	23774	23774	1	-0-
01	75002 X	75002	-0-	-0-	-0-	51738	3	23264	9	N	21149	21149	1	-0-
02	57698 X	57698	-0-	-0-	-0-	39892	3	17806	9	N	16187	16187	1	-0-
03	61256 X	53642	-0-	-7614	-0-	37139	3	16503	9	N	15003	15003	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013													TOTAL DEPTH 13486	PERF.13562 - 19423
10	179775 X	130603	-0-	-49172	-0-	102226	3	28377	9	N	25797	25797	1	-0-
11	105301 X	105301	-0-	-0-	-0-	82345	3	22956	9	N	20869	20869	1	-0-
12	98045 X	98045	-0-	-0-	-0-	76538	3	21507	9	N	19552	19552	1	-0-
01	90614 X	90614	-0-	-0-	-0-	71313	3	19301	9	N	17546	17546	1	-0-
02	78792 X	77428	-0-	-1364	-0-	60957	3	16471	9	N	14974	14974	1	-0-
03	87234 X	75871	-0-	-11363	-0-	59759	3	16112	9	N	14647	14647	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013													TOTAL DEPTH 12863	PERF.13190 - 18411
10	0	65333	-0-	65333	65333	44186	3	841	4	N	18460	18460	1	-0-
						20306	9							
11	154416 X	89083	-0-	-65333	-0-	61634	3	27449	9	N	24954	24954	1	-0-
12	96224 X	96224	-0-	-0-	-0-	67314	3	28910	9	N	26282	26282	1	-0-
01	87979 X	87979	-0-	-0-	-0-	62429	3	25550	9	N	23227	23227	1	-0-
02	67260 X	67260	-0-	-0-	-0-	47648	3	19612	9	N	17829	17829	1	-0-
03	68541 X	61564	-0-	-6977	-0-	44125	3	17439	9	N	15854	15854	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013													TOTAL DEPTH 13415	PERF.13499 - 20676
10	0	133571	-0-	133571	229424	103505	3	30066	9	N	27333	27333	1	-0-
11	342762 X	113338	-0-	-229424	-0-	88186	3	25152	9	N	22865	22865	1	-0-
12	105721 X	105721	-0-	-0-	-0-	81988	3	23733	9	N	21575	21575	1	-0-
01	92743 X	92743	-0-	-0-	-0-	72008	3	20735	9	N	18850	18850	1	-0-
02	81564 X	70522	-0-	-11042	-0-	54375	3	16147	9	N	14679	14679	1	-0-
03	90303 X	77470	-0-	-12833	-0-	59757	3	17713	9	N	16103	16103	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013													TOTAL DEPTH 12888	PERF.12930 - 18511
10	0	29060	-0-	29060	29060	17009	3	1138	4	N	9921	9921	1	-0-
						10913	9							
11	118471 X	89411	-0-	-29060	-0-	54695	3	34716	9	N	31560	31560	1	-0-
12	85736 X	85736	-0-	-0-	-0-	52662	3	33074	9	N	30067	30067	1	-0-
01	79701 X	66643	-0-	-13058	-0-	40966	3	25677	9	N	23343	23343	1	-0-
02	71988 X	43385	-0-	-28603	-0-	26789	3	16596	9	N	15087	15087	1	-0-
03	79701 X	40378	-0-	-39323	-0-	24254	3	16124	9	N	14658	14658	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

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-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
*09	0		5409	-0-	5409	5409	3572	3	222	4	N	1468	1031	1	437
							1615	9							
*10	117243	X	111834	-0-	-5409	-0-	77849	3	40	4	N	30859	31296	1	-0-
							33945	9							
11	86109	X	86109	-0-	-0-	-0-	59739	3	26370	9	N	23973	23973	1	-0-
12	73512	X	73512	-0-	-0-	-0-	50826	3	22686	9	N	20624	20624	1	-0-
01	58404	X	55856	-0-	-2548	-0-	38247	3	17609	9	N	16008	16008	1	-0-
02	52752	X	43467	-0-	-9285	-0-	29608	3	13859	9	N	12599	12599	1	-0-
03	58404	X	42147	-0-	-16257	-0-	27878	3	14269	9	N	12972	12972	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
*09	0		5166	-0-	5166	5166	3108	3	558	4	N	1364	890	1	474
							1500	9							
*10	116485	X	111319	-0-	-5166	-0-	75906	3	99	4	N	32104	32578	1	-0-
							35314	9							
*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-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
*10	63353	X	63353	-0-	-0-	-0-	42489	3	582	4	N	18438	18438	1	-0-
							20282	9							
*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-

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
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)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-

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-

MENSIK 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							

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
12	0	64489	-0-	64489	64489	46766	3	2644	4	N	13708	12552	1	1156
						15079	9							
*01	179420 X	114931	-0-	-64489	-0-	88422	3	7120	4	N	17626	18604	1	178
						19389	9							
*02	99184 X	99184	-0-	-0-	-0-	75315	3	6480	4	N	15808	15986	1	-0-
						17389	9							
*03	110824 X	110824	-0-	-0-	-0-	85099	3	1933	4	N	21629	21629	1	-0-
						23792	9							

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-
						16269	9							
12	0	97285	-0-	97285	156783	68299	3	28986	9	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-

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
						13817	9							
*01	161423 X	102280	-0-	-59143	-0-	78801	3	6760	4	N	15199	16526	1	115
						16719	9							
*02	96778 X	96778	-0-	-0-	-0-	74821	3	5897	4	N	14600	14715	1	-0-
						16060	9							
03	92690 X	90338	-0-	-2352	-0-	70172	3	2018	4	N	16498	16498	1	-0-
						18148	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.	13928 - 19611
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
10	256153 X	170251	-0-	-85902	-0-	1057 1	161956 2	Y	6580	6530 1		390
11	247890 X	133700	-0-	-114190	-0-	7238 9	127395 2	Y	4613	4552 1		451
12	256153 X	137017	-0-	-119136	-0-	1231 1	130973 2	Y	4289	4593 1		147
01	256153 X	115606	-0-	-140547	-0-	5074 9	110682 2	Y	3315	3256 1		206
02	231364 X	86017	-0-	-145347	-0-	1326 1	81896 2	Y	2713	2732 1		187
*03	70567 X	70567	-0-	-0-	-0-	4718 9	66858 2	Y	2357	2358 1		186
						1277 1						
						3647 9						
						1137 1						
						2984 9						
						1116 1						
						2593 9						

T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.	14033 - 17195
10	275435 X	143426	-0-	-132009	-0-	1338 1	133832 2	Y	7505	7449 1		447
11	266550 X	90828	-0-	-175722	-0-	8256 9	84313 2	Y	4828	4799 1		476
12	275435 X	86403	-0-	-189032	-0-	1204 1	79505 2	Y	5117	5418 1		175
01	275435 X	77609	-0-	-197826	-0-	5311 9	72148 2	Y	3785	3723 1		237
02	248780 X	59486	-0-	-189294	-0-	1269 1	54924 2	Y	3072	3097 1		212
03	275435 X	48227	-0-	-227208	-0-	5629 9	44002 2	Y	2750	2746 1		216
						1297 1						
						4164 9						
						1183 1						
						3379 9						
						1200 1						
						3025 9						

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	14105 - 19195
*10	0	136714	-0-	136714	136714	128409 2	8305 9	Y	7550	6663 1		887
*11	347734 X	211020	-0-	-136714	-0-	920 1	198409 2	Y	10628	10960 1		555
*12	273513 X	154026	-0-	-119487	-0-	11691 9	144995 2	Y	7291	7594 1		252
*01	273513 X	109422	-0-	-164091	-0-	1011 1	102698 2	Y	5168	5183 1		237
*02	247044 X	83235	-0-	-163809	-0-	8020 9	77964 2	Y	3934	3916 1		255
03	273513 X	73727	-0-	-199786	-0-	1039 1	68961 2	Y	3401	3527 1		129
						5685 9						
						944 1						
						4327 9						
						1025 1						
						3741 9						

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	14236 - 19021
*10	0	171616	-0-	171616	171616	159752 2	11864 9	Y	10785	9521 1		1264
*11	438593 X	266977	-0-	-171616	-0-	1156 1	247464 2	Y	16688	17093 1		859
*12	340163 X	186541	-0-	-153622	-0-	18357 9	172822 2	Y	11376	11847 1		388
*01	340163 X	122903	-0-	-217260	-0-	1205 1	114062 2	Y	6986	7055 1		319
*02	307244 X	98024	-0-	-209220	-0-	12514 9	90389 2	Y	5945	5885 1		379
03	340163 X	90607	-0-	-249556	-0-	1156 1	83754 2	Y	5099	5288 1		190
						7685 9						
						1095 1						
						6540 9						
						1244 1						
						5609 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	0	130587	-0-	130587	130587	123018 2	7569 9	Y	6881	6075 1	806
*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					

KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 13832		PERF.14003 - 18927	
*10	0	128967	-0-	128967	128967	122195 2	6772 9	Y	6156	5434 1	722
*11	355172 X	226205	-0-	-128967	-0-	994 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					

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771	
TE KENEDY SWD		WELL #: 1									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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									
10	14415 X	13875	-0-	-540	-0-	11948 3	1927 9	N	1752	1661 0	293
*11	13650 X	11013	-0-	-2637	-0-	9147 2	1866 9	N	1696	1696 0	95
*12	14539 X	6389	-0-	-8150	-0-	6389 2		N	-0-	428 0	95
*01	14539 X	12876	-0-	-1663	-0-	12876 2		N	-0-	1462 0	95
*02	DLQ G-10	18664	-0-	18664	18664	17897 2	767 9	N	697	697 0	95
03	DLQ G-10	18372	-0-	18372	37036	17376 2	996 9	N	905	1103 0	-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13639 - 15850	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705														
M	ALLOW 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	7347 X	5706	-0-	-1641	-0-	5203	3	503	9	N	457	205	1	620
11	6030 X	4452	-0-	-1578	-0-	4075	3	377	9	N	343	571	1	392
12	5363 X	2741	-0-	-2622	-0-	2523	3	218	9	N	198	205	1	385
01	5890 X	2927	-0-	-2963	-0-	2644	3	283	9	N	257			642
02	DLQ G-10	4120	-0-	4120	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

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210														
10	2449 X	1542	-0-	-907	-0-	1542	3			N	-0-			5
11	2130 X	1827	-0-	-303	-0-	1823	3	4	9	N	4			9
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-			9
01	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1762	3	2	9	N	2			11
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	1417	2			N	-0-			11
03	DLQ G-10	832	-0-	832	2249	832	2			N	-0-			11

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
10	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	12822	3	882	9	N	802	927	1	457
11	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	11981	3	809	9	N	735	538	1	654
12	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	21290	3	798	9	N	725	936	1	443
01	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11208	3	790	9	N	718	734	1	427
02	DLQ G-10	8969	-0-	8969	8969	8516	2	453	9	N	412	372	1	467
03	DLQ G-10	6035	-0-	6035	15004	5586	2	449	9	N	408	539	1	336

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700														
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 PROD	INJECT. (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	
10	31217 X	15418	-0-	-15799	-0-	10694	3	3866	4	N	780	529	1		551	
11	21240 X	10256	-0-	-10984	-0-	9371	3	240	4	N	586	572	1		565	
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	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	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 260241				COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13958		PERF.13905 - 18780	
10	17205 X	15457	-0-	-1748	-0-	14307	3	1150	9	N	1045	1125	1		361	
11	15090 X	12689	-0-	-2401	-0-	11578	3	1111	9	N	1010	914	1		457	
12	15779 X	11966	-0-	-3813	-0-	10911	3	1055	9	N	959	955	1		461	
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	12915	3	1168	9	N	1062	1142	1		381	
02	DLQ G-10	25640	-0-	25640	25640	10826	2	13866	3	N	862	749	1		494	
03	DLQ G-10	23920	-0-	23920	49560	11397	2	11522	3	N	910	734	1		670	
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 260243				COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13045		PERF.13396 - 17842	
10	18600 X	15716	-0-	-2884	-0-	15260	3	137	4	N	290	185	1		559	
11	17970 X	10556	-0-	-7414	-0-	10197	3	120	4	N	217	363	1		413	
12	18600 X	18271	-0-	-329	-0-	17625	3	279	4	N	334	195	1		552	
01	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	16802	3	392	4	N	324	186	1		690	
02	DLQ G-10	10519	-0-	10519	10519	9962	2	327	4	N	209	542	1		357	
03	DLQ G-10	13705	-0-	13705	24224	12938	2	349	4	N	380	424	1		313	
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 260868				COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 13951		PERF.14942 - 17510	
10	16337 X	8429	-0-	-7908	-0-	7294	3	1135	9	N	1032	1123	1		204	
11	15090 X	7242	-0-	-7848	-0-	6276	3	966	9	N	878	562	1		520	
12	17422 X	6855	-0-	-10567	-0-	5912	3	943	9	N	857	950	1		427	
01	12431 X	6433	-0-	-5998	-0-	5646	3	787	9	N	715	728	1		414	
02	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	4458	2	596	9	N	542	375	1		581	
03	DLQ G-10	5959	-0-	5959	11013	5155	2	804	9	N	731	742	1		570	
EARNST GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 260956				COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 13849		PERF.13701 - 17361	
10	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9650	3	546	9	N	496	559	1		336	
11	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8462	3	521	9	N	474	185	1		625	
12	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	7820	3	512	9	N	465	559	1		531	
01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8184	3	494	9	N	449	577	1		403	
02	DLQ G-10	7219	-0-	7219	7219	6836	2	383	9	N	348	184	1		567	
03	DLQ G-10	7097	-0-	7097	14316	6656	2	441	9	N	401	568	1		400	
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 261021				COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 13932		PERF.14013 - 18290	
10	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12107	3	740	9	N	673	925	1		475	
11	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	7803	3	556	9	N	505	551	1		429	
12	16275 X	959	-0-	-15316	-0-	861	3	98	9	N	89				518	
01	16275 X	6619	-0-	-9656	-0-	6069	3	550	9	N	500	575	1		443	
02	DLQ G-10	2785	-0-	2785	2785	2690	2	95	9	N	86				529	
03	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5723	2796	2	142	9	N	129	183	1		475	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
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
10	13950 X	13615	-0-	-335	-0-	13199	3	416	9	N	378	378	1	450
11	12990 X	12310	-0-	-680	-0-	11954	3	356	9	N	324	370	1	404
12	11966 X	9982	-0-	-1984	-0-	9830	3	152	9	N	138	197	1	345
01	10943 X	10419	-0-	-524	-0-	10049	3	370	9	N	336	195	1	486
02	DLQ G-10	9315	-0-	9315	9315	8994	2	321	9	N	292	189	1	589
03	DLQ G-10	10027	-0-	10027	19342	9675	2	352	9	N	320	381	1	528

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735														
10	17360 X	13801	-0-	-3559	-0-	12897	3	904	9	N	822	822	0	284
11	16080 X	14830	-0-	-1250	-0-	14287	3	543	9	N	494	494	0	284
12	15252 X	13314	-0-	-1938	-0-	12179	3	1135	9	N	1032	1032	0	284
01	12586 X	12497	-0-	-89	-0-	11874	3	623	9	N	566	566	0	284
02	DLQ G-10	9380	-0-	9380	9380	9098	2	282	9	N	256	540	0	-0-
03	DLQ G-10	10812	-0-	10812	20192	10601	2	211	9	N	192	476	0	-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061														
10	21266 X	14753	-0-	-6513	-0-	14063	3	214	4	N	433	373	1	282
11	20580 X	15808	-0-	-4772	-0-	15191	3	111	4	N	460	361	1	381
12	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	14918	3	26	4	N	266	385	1	262
01	21886 X	13988	-0-	-7898	-0-	13629	3	359	9	N	326	183	1	405
02	DLQ G-10	10240	-0-	10240	10240	9824	2	96	4	N	291	362	1	334
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	18535	7895	2	89	4	N	283	371	1	246

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3555	-0-	3555	3555	3555	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3555					Y	-0-			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
10	17484 X	13054	-0-	-4430	-0-	12362	3	692	9	N	629	759	1	331
11	16110 X	10681	-0-	-5429	-0-	10070	3	611	9	N	555	352	1	534
12	16678 X	10270	-0-	-6408	-0-	9714	3	556	9	N	505	563	1	476
01	13423 X	12182	-0-	-1241	-0-	11486	3	696	9	N	633	760	1	349
*02	DLQ G-10	8140	-0-	8140	8140	7669	2	471	9	N	428	365	1	412
03	DLQ G-10	7340	-0-	7340	15480	6864	2	476	9	N	433	359	1	486

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
10	19592 X	16167	-0-	-3425	-0-	14675	3	1492	9	N	1356	1356	0	120
11	16830 X	10068	-0-	-6762	-0-	9028	3	1040	9	N	945	945	0	120
12	18135 X	10299	-0-	-7836	-0-	9261	3	1038	9	N	944	944	0	120
01	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	14700	3	1690	9	N	1536	1536	0	120
02	DLQ G-10	12869	-0-	12869	12869	12153	2	716	9	N	651	771	0	-0-
03	DLQ G-10	13713	-0-	13713	26582	12646	2	1067	9	N	970	1090	0	-0-

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 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
10	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	13502	3	334	4	N	1101	1262	1	325
						1211	9							
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							

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700														
10	45632 X	35398	-0-	-10234	-0-	35396	3	2	9	N	2			115
11	40620 X	31269	-0-	-9351	-0-	31269	3			N	-0-	90	1	25
12	40858 X	31203	-0-	-9655	-0-	31203	3			N	-0-			25
01	37200 X	33960	-0-	-3240	-0-	31993	3	1967	9	N	1788	1788	0	25
02	DLQ G-10	60396	-0-	60396	60396	25476	2	33379	3	N	1401	1426	1	-0-
						1541	9							
03	DLQ G-10	54575	-0-	54575	114971	26155	2	27137	3	N	1166	1191	1	-0-
						1283	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935														
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			333
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			333
02	DLQ G-10	2450	-0-	2450	2450	2281	3	169	9	N	154	179	1	308
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2450					N	NO RPT			308

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
10	10261 X	9240	-0-	-1021	-0-	9098	3	142	9	N	129	187	1	157
11	9930 X	5679	-0-	-4251	-0-	5581	3	98	9	N	89			246
12	9827 X	6409	-0-	-3418	-0-	6286	3	123	9	N	112	183	1	175
01	10168 X	8455	-0-	-1713	-0-	8305	3	150	9	N	136			311
02	DLQ G-10	7776	-0-	7776	7776	7681	2	95	9	N	86	189	1	208
03	DLQ G-10	6837	-0-	6837	14613	6720	2	117	9	N	106			314

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134														
*07	7843 X	5422	-0-	-2421	-0-	5422	2			N	-0-	239	7	-0-
*08	6696 X	4750	-0-	-1946	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
*09	6420 X	3532	-0-	-2888	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
*10	6541 X	3459	-0-	-3082	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
*11	6330 X	5284	-0-	-1046	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
*12	5425 X	3511	-0-	-1914	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
*01	4743 X	4643	-0-	-100	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	3058	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4454	-0-	4454	7512	4454	2			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369												
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
10		60357 X	41255	-0-	-19102	-0-	38030	3	3225	9	N	459
11		58410 X	38842	-0-	-19568	-0-	36487	3	2355	9	N	459
12		51987 X	22966	-0-	-29021	-0-	22168	3	798	9	N	91
01		49104 X	13811	-0-	-35293	-0-	13598	3	213	9	N	91
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	91
03	DLQ	G-10	14083	-0-	14083	14083	11707	2	2376	9	N	-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610												
10		27362 X	27362	-0-	-0-	-0-	23436	3	3926	9	N	183
11		25500 X	22040	-0-	-3460	-0-	18355	3	3685	9	N	183
12		26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	22636	3	4294	9	N	183
01		25699 X	19739	-0-	-5960	-0-	16980	3	2759	9	N	184
02	DLQ	G-10	18429	-0-	18429	18429	16458	2	1971	9	N	184
03	DLQ	G-10	21760	-0-	21760	40189	18852	2	2908	9	N	184

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550												
10		22568 X	16788	-0-	-5780	-0-	16254	3	534	9	N	150
11		19830 X	18072	-0-	-1758	-0-	17629	3	443	9	N	150
12		19034 X	10788	-0-	-8246	-0-	10551	3	237	9	N	150
01		18507 X	17231	-0-	-1276	-0-	16111	3	1120	9	N	150
*02	DLQ	G-10	14440	-0-	14440	14440	13609	3	831	9	N	150
03	DLQ	G-10	15658	-0-	15658	30098	14770	2	888	9	N	-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079												
10		18662 X	13900	-0-	-4762	-0-	13900	3	-0-	53	1	11
11		15570 X	12515	-0-	-3055	-0-	11678	3	837	9	N	11
12		17391 X	16897	-0-	-494	-0-	15862	3	1035	9	N	11
01		16244 X	14084	-0-	-2160	-0-	13060	3	1024	9	N	11
*02	DLQ	G-10	12523	-0-	12523	12523	11592	3	931	9	N	11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12523	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	11

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761												
10		18290 X	14611	-0-	-3679	-0-	14611	3	-0-	-0-	-0-	82
11		17400 X	11801	-0-	-5599	-0-	11043	3	758	9	N	14
12		17670 X	14520	-0-	-3150	-0-	13246	3	1274	9	N	14
01		14694 X	14682	-0-	-12	-0-	13721	3	961	9	N	14
*02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3	-0-	-0-	-0-	14
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	1110	98	2	-0-	-0-	-0-	36

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787												
10		66342 X	66342	-0-	-0-	-0-	57729	3	8613	9	N	107
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-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419												
10		31961 X	30964	-0-	-997	-0-	26726	3	4238	9	N	130
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	18503	-0-	18503	36706	16119	2	2384	9	N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437									
DOVALINA GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	266172	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	13198 - 18269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34193 X	19713	-0-	-14480	-0-	19656	3	57	9	N	52			232
11	33090 X	17632	-0-	-15458	-0-	17570	3	62	9	N	56			288
12	36470 X	36470	-0-	-0-	-0-	36401	3	69	9	N	63	179	1	172
01	23157 X	16640	-0-	-6517	-0-	16562	3	78	9	N	71			243
02	DLQ G-10	9481	-0-	9481	9481	9420	2	61	9	N	55			298
03	DLQ G-10	15888	-0-	15888	25369	15845	2	43	9	N	39	180	1	157

PHILLIPPE GU1				WELL #:	B 2H	RRCID ->	266852	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	13322 - 18602	
10	60202 X	21982	-0-	-38220	-0-	17702	3	4280	9	N	3891	3891	0	159
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	4753	-0-	4753	25385	4480	2	273	9	N	248	406	0	-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	B 3H	RRCID ->	266854	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	13572 - 18367	
10	91078 X	51943	-0-	-39135	-0-	46591	3	5352	9	N	4865	4865	0	232
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	-0-	-0-	-0-	55156					N	1781	1781	0	-0-

KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	B 1H	RRCID ->	267121	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	13784	PERF.	13929 - 18347	
10	41819 X	24325	-0-	-17494	-0-	22563	3	1762	9	N	1602	1602	0	198
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	13699	-0-	13699	21588	12841	2	858	9	N	780	1073	0	-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	267294	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	13485 - 17308	
10	24428 X	20235	-0-	-4193	-0-	18106	3	2129	9	N	1935	1935	0	297
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-

THIELE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	267309	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12892 - 17141	
10	13640 X	10661	-0-	-2979	-0-	10661	3			N	-0-			105
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	-0-

THREE RIVERS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	267564	COMPL. DATE	07/08/2012	TOTAL DEPTH	13152	PERF.	13280 - 17451	
10	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	4405	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4405					Y	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		28303 X	22994	-0-	-5309	-0-	22167 3	827 9	N	752	752 0	92
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	18208	-0-	18208	35193	17185 2	1023 9	N	930	1022 0	-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928												
10		36022 X	3713	-0-	-32309	-0-	3329 3	384 9	N	349	349 0	717
11		32310 X	-0-	-0-	-32310	-0-	-0-	-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	3168	-0-	3168	21768	3117 2	51 9	N	46	301 0	-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208												
10		7998 X	74	-0-	-7924	-0-	74 3		N	-0-		16
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	1012			N	NO RPT		36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775												
10		12307 X	11835	-0-	-472	-0-	11398 3	437 9	N	397	375 1	374
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

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050												
10		60450 X	36238	-0-	-24212	-0-	34062 3	2176 9	N	1978	1978 0	5
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 1	-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192												
10		43710 X	27608	-0-	-16102	-0-	23790 3	3818 9	N	3471	3471 0	81
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 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		54219 X	36829	-0-	-17390	-0-	32376	3	4453	9	N	4048	128
11		52470 X	32663	-0-	-19807	-0-	28363	3	4300	9	N	3909	128
12		45880 X	31862	-0-	-14018	-0-	28096	3	3766	9	N	3424	128
01		38595 X	30433	-0-	-8162	-0-	26782	3	3651	9	N	3319	128
02	DLQ	G-10	54415	-0-	54415	54415	23604	2	28754	3	N	1870	-0-
							2057	9					
03	DLQ	G-10	51857	-0-	51857	106272	24011	2	25120	3	N	2478	-0-
							2726	9					

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844													
10		64542 X	47607	-0-	-16935	-0-	42002	3	5605	9	N	5095	215
11		59400 X	45535	-0-	-13865	-0-	40071	3	5464	9	N	4967	215
12		54777 X	42289	-0-	-12488	-0-	37863	3	4426	9	N	4024	215
01		47833 X	42350	-0-	-5483	-0-	38307	3	4043	9	N	3675	215
02	DLQ	G-10	33575	-0-	33575	33575	31211	2	2364	9	N	2149	215
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33575					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													
10		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	15594	3	923	9	N	839	56
11		15090 X	6424	-0-	-8666	-0-	5767	3	657	9	N	597	31
12		15128 X	9657	-0-	-5471	-0-	8879	3	778	9	N	707	31
01		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	13566	3	1049	9	N	954	31
*02	DLQ	G-10	7323	-0-	7323	7323	6775	3	548	9	N	498	31
03	DLQ	G-10	15367	-0-	15367	22690	7636	2	7217	3	N	467	-0-
							514	9					

BLUHM GUL WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644													
10		68727 X	43383	-0-	-25344	-0-	39244	3	4139	9	N	3763	479
11		66510 X	42654	-0-	-23856	-0-	39754	3	2900	9	N	2636	188
12		60419 X	42593	-0-	-17826	-0-	40662	3	1931	9	N	1755	188
01		52049 X	36937	-0-	-15112	-0-	35889	3	1048	9	N	953	188
02	DLQ	G-10	35869	-0-	35869	35869	32965	2	2904	9	N	2640	188
03	DLQ	G-10	9642	-0-	9642	45511	8791	2	851	9	N	774	188

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536													
10		68665 X	47022	-0-	-21643	-0-	40878	3	6144	9	N	5585	157
11		66450 X	39064	-0-	-27386	-0-	33413	3	5651	9	N	5137	157
12		56699 X	41477	-0-	-15222	-0-	36425	3	5052	9	N	4593	157
01		50654 X	37461	-0-	-13193	-0-	32906	3	4555	9	N	4141	157
02	DLQ	G-10	62684	-0-	62684	62684	25044	2	35329	3	N	2101	-0-
							2311	9					
03	DLQ	G-10	55406	-0-	55406	118090	25465	2	26653	3	N	2989	-0-
							3288	9					

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581													
10		28520 X	20598	-0-	-7922	-0-	20089	3	509	9	N	463	287
11		27600 X	17412	-0-	-10188	-0-	16953	3	459	9	N	417	336
12		26753 X	14161	-0-	-12592	-0-	13763	3	398	9	N	362	332
01		23343 X	16022	-0-	-7321	-0-	15458	3	564	9	N	513	298
02	DLQ	G-10	7436	-0-	7436	7436	7072	2	364	9	N	331	450
03	DLQ	G-10	14547	-0-	14547	21983	14077	2	470	9	N	427	327

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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		17019 X	10883	-0-	-6136	-0-			10771	3	112	9	N	102	102	0		112
11		16470 X	7721	-0-	-8749	-0-			7343	3	378	9	N	344	338	0	110 1	8
12		16988 X	9802	-0-	-7186	-0-			9079	3	723	9	N	657	657	0		8
01		14012 X	9753	-0-	-4259	-0-			9115	3	638	9	N	580	580	0		8
*02		DLQ G-10	6645	-0-	6645			6645	6236	2	409	9	N	372	372	1		8
03		DLQ G-10	5929	-0-	5929			12574	5547	2	382	9	N	347	347	1		-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980																		
10		47213 X	27954	-0-	-19259	-0-			24943	3	3011	9	N	2737	2737	0		175
11		38370 X	22603	-0-	-15767	-0-			19439	3	3164	9	N	2876	2876	0	130 1	45
12		33418 X	23635	-0-	-9783	-0-			20283	3	3352	9	N	3047	3047	0		45
01		29357 X	23606	-0-	-5751	-0-			20630	3	2976	9	N	2705	2705	0		45
*02		DLQ G-10	24330	-0-	24330			24330	21935	3	2395	9	N	2177	2177	0		45
03		0 W	41328	-0-	41328			65658	15744	2	23364	3	N	2018	2018	1		-0-
									2220	9								

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066																		
10		78678 X	64774	-0-	-13904	-0-			61195	3	3579	9	N	3254	3254	0		72
11		76140 X	58110	-0-	-18030	-0-			54518	3	3592	9	N	3265	3265	0	56 1	16
12		75516 X	52054	-0-	-23462	-0-			48337	3	3717	9	N	3379	3379	0		16
01		68169 X	47546	-0-	-20623	-0-			44452	3	3094	9	N	2813	2813	0		16
*02		DLQ G-10	40344	-0-	40344			40344	37328	2	3016	9	N	2742	2742	1		16
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-			40344					N	NO RPT				16

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609																		
10		129363 X	106452	-0-	-22911	-0-			99031	3	7421	9	N	6746	6746	0		65
11		125190 X	119139	-0-	-6051	-0-			110996	3	8143	9	N	7403	7403	0		65
12		129363 X	124231	-0-	-5132	-0-			118230	3	6001	9	N	5455	5455	0		65
01		129363 X	57200	-0-	-72163	-0-			55382	3	1818	9	N	1653	1653	0		65
*02		DLQ G-10	98926	-0-	98926			98926	90314	2	8612	9	N	7829	7829	0		65
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			98926					N	NO RPT				65

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																		
10		113770 X	99344	-0-	-14426	-0-			84638	3	14706	9	N	13369	13369	0		73
11		105112 X	105112	-0-	-0-	-0-			93830	3	11282	9	N	10256	10256	0		73
12		92755 X	92755	-0-	-0-	-0-			85498	3	7257	9	N	6597	6597	0		73
01		44361 X	44030	-0-	-331	-0-			41897	3	2133	9	N	1939	1939	0		73
02		DLQ G-10	54609	-0-	54609			54609	47210	2	7399	9	N	6726	6799	0		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			54609					N	NO RPT				-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239																		
10		91492 X	91492	-0-	-0-	-0-			77471	3	14021	9	N	12746	12746	0		202
11		79353 X	79353	-0-	-0-	-0-			70066	3	9287	9	N	8443	8443	0		202
12		67968 X	67968	-0-	-0-	-0-			62040	3	5928	9	N	5389	5389	0		202
01		33532 X	33532	-0-	-0-	-0-			31770	3	1762	9	N	1602	1602	0		202
02		DLQ G-10	43811	-0-	43811			43811	37359	2	6452	9	N	5865	6067	0		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			43811					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
KRAUSE GUL 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		92717 X	92717	-0-	-0-	-0-	82294	3	10423	9	N	9475	9475	0			-0-
11		88613 X	88613	-0-	-0-	-0-	77876	3	10737	9	N	9761	9761	0			-0-
12		91450 X	91450	-0-	-0-	-0-	78901	3	12549	9	N	11408	11408	0			-0-
01		84058 X	84058	-0-	-0-	-0-	73331	3	10727	9	N	9752	9752	0			-0-
02	DLQ	G-10	70373	-0-	70373	70373	61958	2	8415	9	N	7650	7650	1			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	70373					N	NO RPT					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579																	
10		155124 X	104750	-0-	-50374	-0-	96351	3	8399	9	N	7635	7635	0			-0-
11		75362 X	75362	-0-	-0-	-0-	67994	3	7368	9	N	6698	6698	0			-0-
12		144522 X	73255	-0-	-71267	-0-	66849	3	6406	9	N	5824	5824	0			-0-
01		144522 X	62792	-0-	-81730	-0-	57461	3	5331	9	N	4846	4846	0			-0-
02		104356 X	49151	-0-	-55205	-0-	46236	3	2915	9	N	2650	2650	0			-0-
03		104749 X	NO RPT	-0-	-104749	-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																	
10		159495 X	108192	-0-	-51303	-0-	94192	3	14000	9	N	12727	12727	0			107
11		154350 X	105298	-0-	-49052	-0-	94484	3	10814	9	N	9831	9831	0			107
12		127100 X	101806	-0-	-25294	-0-	93868	3	7938	9	N	7216	7216	0			107
01		119908 X	80754	-0-	-39154	-0-	76938	3	3816	9	N	3469	3469	0			107
02		108304 X	79558	-0-	-28746	-0-	67044	2	12514	9	N	11376	9566	0	1810	1	107
03		108810 X	NO RPT	-0-	-108810	-0-					N	NO RPT					107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340																	
10		164455 X	121587	-0-	-42868	-0-	105965	3	15622	9	N	14202	14202	0			115
11		159150 X	117565	-0-	-41585	-0-	105705	3	11860	9	N	10782	10782	0			115
12		134633 X	114233	-0-	-20400	-0-	105643	3	8590	9	N	7809	7809	0			115
01		134540 X	88583	-0-	-45957	-0-	84440	3	4143	9	N	3766	3766	0			115
02		121520 X	81040	-0-	-40480	-0-	70355	2	10685	9	N	9714	9714	0			115
03		121582 X	NO RPT	-0-	-121582	-0-					N	NO RPT					115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274																	
10		93093 X	17057	-0-	-76036	-0-	12584	3	4473	9	N	4066	4066	1			-0-
11		90090 X	54408	-0-	-35682	-0-	39537	3	14871	9	N	13519	4066	1			9453
12		48466 X	48466	-0-	-0-	-0-	34142	3	14324	9	N	13022	13022	1			9453
01		84940 X	47815	-0-	-37125	-0-	35128	3	12687	9	N	11534	11534	1			9453
02		56728 X	39457	-0-	-17271	-0-	29157	2	10300	9	N	9364	9364	0			-0-
03		56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-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																	
10		118420 X	109892	-0-	-8528	-0-	93243	3	16649	9	N	15135	15135	0			33
11		114600 X	92626	-0-	-21974	-0-	81837	3	10789	9	N	9808	9808	0			33
12		118420 X	74356	-0-	-44064	-0-	68572	3	5784	9	N	5258	5258	0			33
01		38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	36647	3	1664	9	N	1513	1513	0			33
02		78568 X	35057	-0-	-43511	-0-	29853	2	5204	9	N	4731	4764	0			-0-
03		109895 X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*09	0	77239	-0-	77239	77239	63161	3	4780	4	Y	8453	6623	0	1830	1	-0-
						9298	9									
*10	177629 X	100390	-0-	-77239	-0-	90568	3	9822	9	Y	8929	8929	0			-0-
*11	114810 X	80994	-0-	-33816	-0-	73444	3	7550	9	Y	6864	6864	0			-0-
12	118637 X	68010	-0-	-50627	-0-	62039	3	5971	9	Y	5428	5428	0			-0-
*01	118637 X	52246	-0-	-66391	-0-	49495	3	2751	9	Y	2501	2501	0			-0-
02	107156 X	39841	-0-	-67315	-0-	34652	2	5189	9	Y	4717	4717	0			-0-
03	115847 X	NO RPT	-0-	-115847	-0-					Y	NO RPT					-10-
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086																
10	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-					N	-0-					-0-
11	113640 X	-0-	-0-	-113640	-0-					N	-0-					-0-
12	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-					N	-0-					-0-
01	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-					N	-0-					-0-
02	106064 X	-0-	-0-	-106064	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRMISKA GUL WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279																
07	0	18780	-0-	18780	18780	17539	3	1241	9	N	1128	1128	1			-0-
08	0	121925	-0-	121925	140705	117711	3	4214	9	N	3831	3831	1			-0-
*09	246318 X	105613	-0-	-140705	-0-	98542	3	7071	9	N	6428	6428	0			-0-
10	119195 X	80802	-0-	-38393	-0-	74271	3	6531	9	N	5937	5937	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-119195	-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																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441																
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	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
 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13460 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	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
 FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

10	6355 #	6189	-0-	-166	-0-	238	1	5921	2	N	27	177	2	107
						30	9							
11	6150 #	5886	-0-	-264	-0-	218	1	5610	2	N	53			160
						58	9							
12	6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			160
01	6634 #	6043	-0-	-591	-0-	231	1	5759	2	N	48			240
						53	9							
02	5992 #	5245	-0-	-747	-0-	157	1	5042	2	N	42	176	2	106
						46	9							
03	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-					N	48			154

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

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

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

10	527 N	78	-0-	-449	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6850)		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BROOKING, G.T.		WELL #:	37	RRCID ->	138635	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 6823 - 6840
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BROOKING, G. T.		WELL #:	45	RRCID ->	240758	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 7068 - 7072
M	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
10	403 N	110	-0-	-293	-0-	38 2	72 9	Y	65 85 1	44
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	81 2	172 9	Y	156 97 1	103
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	129 2	231 9	Y	210 288 1	25
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	135 2	151 9	Y	137 111 1	51
*02	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

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BROOKING, G. T.		WELL #:	46	RRCID ->	257925	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	9148	PERF. 7842 - 7868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SEALE, SAM D.		WELL #:	4	RRCID ->	123230	COMPL. DATE	11/24/1986	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5926 - 5932
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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	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
10	24955 X	10167	-0-	-14788	-0-	10136 2	31 9	N	28 181 1	112
11	23010 X	3552	-0-	-19458	-0-	3552 3		N	-0-	112
12	19654 X	2726	-0-	-16928	-0-	784 1	1942 2	N	-0-	112
01	19654 X	137	-0-	-19517	-0-	41 1	96 2	N	-0-	112
02	DLQ G-10	3893	-0-	3893	3893	3893 2		N	-0-	112
03	DLQ G-10	17	-0-	17	3910	17 2		N	-0-	112

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		499978								
WICK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102145	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	13855	PERF.13506 - 13781
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
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2898 3	8 9	N	7	42
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-	42
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2948 3	46 9	N	42	84
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-	84
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3086 3	31 9	N	28	112
*03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3965 3	31 9	N	28	140

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	806 X	174	-0-	-632	-0-	21	1	153	3	N	-0-				39
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	N	-0-				39
12	341 X	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	N	-0-				39
01	341 X	183	-0-	-158	-0-	19	1	164	3	N	-0-				39
02	812 X	175	-0-	-637	-0-	13	1	162	3	N	-0-				39
03	899 X	176	-0-	-723	-0-	16	1	160	3	N	-0-				39

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

10	4495 X	3666	-0-	-829	-0-	426	1	3097	3	N	130	174	1		152
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	143	9	4894	3	N	151				303
12	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	166	9	3612	3	N	131	180	1		254
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	272	1	3646	3	N	86	181	1		159
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	144	9	3822	3	N	195	163	1		191
03	5549 X	4060	-0-	-1489	-0-	315	1	3551	3	N	134	179	1		146
						215	9								
						362	1								
						147	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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-				14
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

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
 STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

SWEET HOME (WILCOX UP) 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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				132
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	133	1		40
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2604 #	2116	-0-	-488	-0-	2108	2	8	9	N	7					121
11	2520 #	1980	-0-	-540	-0-	1977	2	3	9	N	3					124
12	2356 #	1611	-0-	-745	-0-	1609	2	2	9	N	2					126
01	2356 #	1810	-0-	-546	-0-	1807	2	3	9	N	3					129
02	1904 #	1490	-0-	-414	-0-	1478	2	12	9	N	11					140
03	2108 #	1606	-0-	-502	-0-	1603	2	3	9	N	3					143

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					160
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	143	1			27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32736 #	21733	-0-	-11003	-0-	21528	2	205	9	N	186	192	1			56
11	29280 #	19132	-0-	-10148	-0-	18942	2	190	9	N	173					229
12	27652 #	17856	-0-	-9796	-0-	17734	2	122	9	N	111	182	1			158
01	25048 #	13961	-0-	-11087	-0-	13823	2	138	9	N	125	187	1			96
02	9498 R	9498	-0-	-0-	-0-	9357	2	141	9	N	128					224
03	18941	14268	-0-	-4673	-0-	14180	2	88	9	N	80	173	1			131

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

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR		WELL #:	60	RRCID ->	160794	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5577 - 5580	
M		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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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										
SCHUBCH, IRMA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	5831 - 5833	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
DUKE RANCH -G-			WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	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			
10	1891 X	1322	-0-	-569 B	-0-	912	1	410	2	N	-0-			16	
11	1680 X	1143	-0-	-537 B	-0-	905	1	238	2	N	-0-			16	
12	1643 X	988	-0-	-655 B	-0-	931	1	57	2	N	-0-			16	
01	1488 X	1373	-0-	-115 B	-0-	941	1	432	2	N	-0-			16	
02	1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-	849	1	387	2	N	-0-			16	
03	1333 X	1256	-0-	-77 B	-0-	938	1	308	2	N	9			25	
														10	9

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH -M-				WELL #: 1	RRCID -> 235661	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5034	- 5074					
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5243 - 5266	
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	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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		
10	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	47	178	1	246	
11	540 X	470	-0-	-70 B	-0-	401	1	26	2	N	39		285	
						43	9							
12	527 X	345	-0-	-182 B	-0-	229	1	75	2	N	37		322	
						41	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19		341	
02	448 X	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	10		351	
*03	506 X	506	-0-	-0- B	-0-	452	1	21	2	N	30	175	1	206
						33	9							

MARACHE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254186	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5218 - 5230		
10	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	127	154	1	80	
11	870 X	709	-0-	-161 B	-0-	530	1	34	2	N	132	176	1	36
						145	9							
12	868 X	706	-0-	-162 B	-0-	405	1	132	2	N	154	174	1	16
						169	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	160		176	
02	672 X	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	114	121	1	169
03	744 X	700	-0-	-44 B	-0-	510	1	23	2	N	152	160	1	161
						167	9							

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELARANA (FRIO 4400) 88716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
SCHMIDT WELL #: 3 RRCID -> 174451 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4480 - 4482

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4390 - 4395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-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-
TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
FIMBEL		WELL #: 1		RRCID -> 203514		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4478 - 4482
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
HEWITT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4166 - 4172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	1023 N	197	-0-	-826	-0-	197 2	N	-0-		-0-
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-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M	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
10	310 N	108	-0-	-202	-0-	108 2		N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 1	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 1	N	-0-		-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (3900)		88880 364		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
A & D EXPLORATION COMPANY		000202								
LEWIS, K. M. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 004308		COMPL. DATE 04/15/1950		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TERRELL, ET TA, -A-		WELL #: 5		RRCID -> 004307		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2753 2	3 9	N	33
11	2640 #	2456	-0-	-184	-0-	2452 2	4 9	N	37
12	3131 #	2709	-0-	-422	-0-	2707 2	2 9	N	39
01	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3659 2	1 9	N	40
02	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	2954 2	1 9	N	41
*03	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	41

TERRELL POINT (3975)		88880 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 2 L		RRCID -> 045263		COMPL. DATE 11/13/1968		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) //CONT.// 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6320)		89084 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC.		650621												
CLEMMENTS, GEORGE S		WELL #: 7		RRCID -> 230681		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382						
10	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2346	2	34	9	N	31	167	1	8
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3082	2	35	9	N	32			40
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3258	2	44	9	N	40			80
01	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	1419	2	107	9	N	97	169	1	8
02	2912 X	2573	-0-	-339	-0-	2551	2	22	9	N	20			28
03	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2612	2	18	9	N	16			44

W.A.M. ENERGY		888055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
CANERDAY, E.		WELL #: 2		RRCID -> 142505		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
 CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
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
10	26815	21728	-0-	-5087	-0-	936 1	20668 3	N	113	153 1	215
						124 9					
11	25950	19961	-0-	-5989	-0-	900 1	18958 3	N	94	154 1	155
						103 9					
12	26815	20034	-0-	-6781	-0-	900 1	19031 3	N	94		249
						103 9					
01	23932 #	19405	-0-	-4527	-0-	930 1	18375 3	N	91	167 1	173
						100 9					
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	840 1	16021 3	N	85		258
						94 9					
03	DLQ G-10	18139	-0-	18139	35094	930 1	17109 3	N	91		349
						100 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
SIMONS, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 5520 - 5524	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9672 #	6771	-0-	-2901	-0-	465	1	6306	2	N	-0-					107
11	9360 #	5892	-0-	-3468	-0-	450	1	5442	2	N	-0-					107
12	9672 #	6393	-0-	-3279	-0-	465	1	5928	2	N	-0-					107
01	7254 #	3717	-0-	-3537	-0-	3625	2	92	9	N	84					191
02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					191
*03	6821 R	6821	-0-	-0-	-0-	6821	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

10	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-					33
11	3930 X	405	-0-	-3525 B	-0-	52	1	353	3	N	-0-					33
12	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-					33
01	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					33
02	1120 X	346	-0-	-774 B	-0-	30	1	316	3	N	-0-					33
03	434 X	205	-0-	-229 B	-0-	19	1	186	3	N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

10	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	457	1	2966	3	N	-0-					4
11	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	445	1	3030	3	N	-0-					4
12	3379 X	3277	-0-	-102 B	-0-	552	1	2725	3	N	-0-					4
01	3410 X	3105	-0-	-305 B	-0-	668	1	2437	3	N	-0-					4
02	3248 X	3093	-0-	-155 B	-0-	265	1	2828	3	N	-0-					4
03	3596 X	3442	-0-	-154 B	-0-	311	1	3131	3	N	-0-					4

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	1142	-0-	-1228	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	526	-0-	-1923	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	318	-0-	-2131	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	418	-0-	-1794	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	312	-0-	-2137	-0-	312	2			N	-0-					-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17723	PERF.	15428 - 17328
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
10		5636 X	5636	-0-	-0-	540 1	5096 2		N	-0-		-0-
11		5408 X	5408	-0-	-0-	583 1	4825 2		N	-0-		-0-
12		5580 X	5527	-0-	-53	617 1	4910 2		N	-0-		-0-
01		5580 X	3838	-0-	-1742	415 1	3423 2		N	-0-		-0-
02		4755 X	4755	-0-	-0-	529 1	4226 2		N	-0-		-0-
03		5642 X	5388	-0-	-254	605 1	4783 2		N	-0-		-0-

HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212164	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15688 - 16125
10		2566 N	2566	-0-	-0-	246 1	2320 2		N	-0-		-0-
11		2660 N	2660	-0-	-0-	287 1	2373 2		N	-0-		-0-
12		2759 N	2436	-0-	-323	272 1	2164 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	4480	-0-	1380	484 1	3996 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2484	-0-	-316	276 1	2208 2		N	-0-		-0-
*03		3100 N	2516	-0-	-584	480 1	2234 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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
HUNT OIL COMPANY				416330								
KESELING A-64		WELL #:		1	RRCID ->	221413	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	12031 - 13756
10		1116 X	-0-	-0-	-1116				N	-0-		-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020				N	-0-		-0-
12		868 X	-0-	-0-	-868				N	-0-		-0-
01		4 X	-0-	-0-	-4				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	237761	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10908 - 12042
10		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2012												

JACOBS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.	12108 - 12128
10		6603 X	4706	-0-	-1897	279 1	4387 3	Y		36		141
						40 9						
11		6240 X	3611	-0-	-2629	186 1	3349 3	Y		69		210
						76 9						
12		6448 X	4063	-0-	-2385	376 1	3653 3	Y		31		241
						34 9						
01		6138 X	4363	-0-	-1775	268 1	4084 3	Y		10		251
						11 9						
02		DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	280 1	3607 3	Y	3		254
							3 9					
03		DLQ G-10	3888	-0-	3888	7778	19 1	3793 3	Y	69		323
							76 9					

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)		89249 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
JACOBS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 232258		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	27280 #	2767	-0-	-24513	-0-	165 1	2600 3	Y	2	45
11	14640 #	-0-	-0-	-14640	-0-	2 9		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	14412 3	Y	1	47
03	DLQ G-10	13943	-0-	13943	29475	1 9	13873 3	Y	-0-	47

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		
10	16461 X	9658	-0-	-6803	-0-	577 1	9081 3	Y	-0-	-0-
11	15930 X	9125	-0-	-6805	-0-	481 1	8644 3	Y	-0-	-0-
12	16461 X	12366	-0-	-4095	-0-	1154 1	11212 3	Y	-0-	-0-
01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	824 1	12543 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10680	-0-	10680	10680	769 1	9911 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10444	-0-	10444	21124	53 1	10391 3	Y	-0-	-0-

JACOBS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632		
10	3348 X	1950	-0-	-1398	-0-	117 1	1833 3	Y	-0-	3
11	4800 X	1194	-0-	-3606	-0-	63 1	1131 3	Y	-0-	3
12	4960 X	4021	-0-	-939	-0-	375 1	3646 3	Y	-0-	3
01	4960 X	2419	-0-	-2541	-0-	149 1	2270 3	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	168 1	2169 3	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4808	12 1	2459 3	Y	-0-	3

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 210769		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084		
10	341 X	228	-0-	-113 B	-4901	228 2		N	-0-	121
11	300 X	125	-0-	-175 B	-4901	125 2		N	-0-	121
12	434 X	66	-0-	-368 B	-4901	66 2		N	-0-	121
01	434 X	43	-0-	-391 B	-4901	43 2		N	-0-	121
02	392 X	130	-0-	-262 B	-4901	127 2	3 9	N	3	124
03	217 X	192	-0-	-25 B	-4901	192 2		N	-0-	124

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.// 89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.// 040797													
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 X	38	-0-	38 B	-882	38	2			N	-0-				44
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-882					N	-0-				44
12	0 X	2	-0-	2 B	-880	2	2			N	-0-				44
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880					N	-0-				44
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-880					N	-0-				44
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880					N	-0-				44

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
MARTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594						
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
11	45 X	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	186 X	100	-0-	-86 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-				-0-
01	186 X	60	-0-	-126 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-				-0-
02	168 X	89	-0-	-79 B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
03	93 X	93	-0-	-0- B	-0-	5	1	88	2	N	-0-				-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212589		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580						
10	1209 X	388	-0-	-821 B	-0-	324	2	64	9	N	58				58
11	8501 X	8501	-0-	-0- B	-0-	194	1	8278	2	N	26				84
12	7409 X	6751	-0-	-658 B	-0-	29	9								
01	7409 X	4653	-0-	-2756 B	-0-	35	9	6457	2	N	32				116
02	6692 X	4114	-0-	-2578 B	-0-	175	1	4478	2	N	-0-				116
03	7409 X	3964	-0-	-3445 B	-0-	146	1	3968	2	N	-0-				116
						181	1	3783	2	N	-0-				116

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
KELLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708						
10	6789 X	5902	-0-	-887 B	-0-	1190	1	4699	2	N	12				53
11	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	13	9								
12	6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	1152	1	4296	2	N	161	178	1		36
01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	177	9								
02	5320 X	5097	-0-	-223 B	-0-	1190	1	4879	2	N	71				107
03	6138 X	5248	-0-	-890 B	-0-	78	9								
						1190	1	3988	2	N	115	177	1		45
						127	9								
						1075	1	3972	2	N	45				90
						50	9								
						1190	1	3879	2	N	163	179	1		74
						179	9								

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)		89275 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883													
COLLIER G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 249540		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828						
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	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

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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	1		N	-0-					30
11		1170 N	57	-0-	-1113	-0-		57	1		N	-0-					30
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	1		N	-0-					30
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	1		N	-0-					30
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

M 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
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 1	2 9	N	2			120
11	1350 N	508	-0-	-842	-0-	506 1	2 9	N	2			122
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 1		N	-0-			122
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1		N	-0-			122
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT			122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4975 3		N	-0-			-0-
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3		N	-0-			-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 3		N	-0-			-0-
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 3		N	-0-			-0-
02	4872 X	4677	-0-	-195	-0-	4677 3		N	-0-			-0-
03	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	5275 3		N	-0-			-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
11	990 X	653	-0-	-337	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12	992 X	877	-0-	-115	-0-	877 3		N	-0-			-0-
01	1829 X	903	-0-	-926	-0-	903 3		N	-0-			-0-
02	1652 X	591	-0-	-1061	-0-	591 3		N	-0-			-0-
03	1829 X	198	-0-	-1631	-0-	198 3		N	-0-			-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

10	4929 X	2645	-0-	-2284	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3		N	-0-			-0-
12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3778 3		N	-0-			-0-
01	4867 X	2943	-0-	-1924	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
02	4620 X	2326	-0-	-2294	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
03	5115 X	1765	-0-	-3350	-0-	1765 3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
11		90 X	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-
12		496 X	31	-0-	-465	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01		558 X	26	-0-	-532	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-
03		558 X	308	-0-	-250	-0-	308 3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836													
10		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403 3		N	-0-			-0-
11		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656 3		N	-0-			-0-
12		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497 3		N	-0-			-0-
01		8742 X	8683	-0-	-59	-0-	8683 3		N	-0-			-0-
02		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 3		N	-0-			-0-
03		10416 X	8547	-0-	-1869	-0-	8547 3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805													
10		10757 X	9833	-0-	-924	-0-	9833 3		N	-0-			-0-
11		10410 X	9541	-0-	-869	-0-	9541 3		N	-0-			-0-
12		10757 X	6418	-0-	-4339	-0-	6418 3		N	-0-			-0-
01		10633 X	6839	-0-	-3794	-0-	6839 3		N	-0-			-0-
02		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 3		N	-0-			-0-
*03		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995 3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886													
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		N	-0-			-0-
11		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-			-0-
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N	-0-			-0-
01		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3		N	-0-			-0-
02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3		N	-0-			-0-
03		3410 X	2915	-0-	-495	-0-	2915 3		N	-0-			-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275													
10		7068 X	3680	-0-	-3388	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
11		6120 X	4786	-0-	-1334	-0-	4786 3		N	-0-			-0-
12		6014 X	4427	-0-	-1587	-0-	4427 3		N	-0-			-0-
01		6014 X	5703	-0-	-311	-0-	5703 3		N	-0-			-0-
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3		N	-0-			-0-
*03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
10		2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
11		2640 X	2130	-0-	-510	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
12		2635 X	2227	-0-	-408	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
01		2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
03		2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484 3		N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
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
10		8742 X	6946	-0-	-1796	-0-	6946 3		N	-0-		-0-
11		8460 X	3213	-0-	-5247	-0-	3213 3		N	-0-		-0-
12		9393 X	3326	-0-	-6067	-0-	3326 3		N	-0-		-0-
01		9393 X	3283	-0-	-6110	-0-	3283 3		N	-0-		-0-
02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		N	-0-		-0-
*03		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606 3		N	-0-		-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094												
10		2852 X	2839	-0-	-13	-0-	2839 3		N	-0-		-0-
11		2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537 3		N	-0-		-0-
12		2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
01		2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
02		2632 X	1875	-0-	-757	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676 3		N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
10		8339 X	7697	-0-	-642	-0-	7697 3		N	-0-		-0-
11		8070 X	7376	-0-	-694	-0-	7376 3		N	-0-		-0-
12		8587 X	7635	-0-	-952	-0-	7635 3		N	-0-		-0-
01		8587 X	7495	-0-	-1092	-0-	7495 3		N	-0-		-0-
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 3		N	-0-		-0-
03		7688 X	7057	-0-	-631	-0-	7057 3		N	-0-		-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
10		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136 3		N	-0-		-0-
11		6900 X	6145	-0-	-755	-0-	6145 3		N	-0-		-0-
12		7781 X	6073	-0-	-1708	-0-	6073 3		N	-0-		-0-
01		7781 X	3577	-0-	-4204	-0-	3577 3		N	-0-		-0-
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 3		N	-0-		-0-
*03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 3		N	-0-		-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
10		4681 X	3443	-0-	-1238	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	3237	-0-	-1293	-0-	3237 3		N	-0-		-0-
12		4433 X	3313	-0-	-1120	-0-	3313 3		N	-0-		-0-
01		4340 X	3508	-0-	-832	-0-	3508 3		N	-0-		-0-
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
*03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3		N	-0-		-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//	89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748								
SINOR RANCH G. U.			WELL #:	4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	13150 - 15497
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	3934	-0-	-596	-0-	3934 3		N	-0-		-0-
12		4681 X	3994	-0-	-687	-0-	3994 3		N	-0-		-0-
01		4650 X	4329	-0-	-321	-0-	4329 3		N	-0-		-0-
02		4060 X	3505	-0-	-555	-0-	3505 3		N	-0-		-0-
03		4340 X	2600	-0-	-1740	-0-	2600 3		N	-0-		-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	13376 - 15906
10		6324 X	5654	-0-	-670	-0-	5654 3		N	-0-		-0-
11		5910 X	5834	-0-	-76	-0-	5834 3		N	-0-		-0-
12		5983 X	5766	-0-	-217	-0-	5766 3		N	-0-		-0-
01		5983 X	5684	-0-	-299	-0-	5684 3		N	-0-		-0-
02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3		N	-0-		-0-
03		6014 X	4008	-0-	-2006	-0-	4008 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
10		5673 X	5039	-0-	-634	-0-	5039 2		N	-0-		-0-
11		5130 X	4458	-0-	-672	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
12		5301 X	4534	-0-	-767	-0-	4534 2		N	-0-		-0-
01		5456 X	4567	-0-	-889	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
02		4928 X	3968	-0-	-960	-0-	3968 2		N	-0-		-0-
03		5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HOFFER			WELL #:	2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1353 - 1357
10		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	205 1	5586 3	N	-0-		-0-
11		5730 X	5674	-0-	-56	-0-	198 1	5476 3	N	-0-		-0-
12		5921 X	5767	-0-	-154	-0-	205 1	5562 3	N	-0-		-0-
01		5921 X	5592	-0-	-329	-0-	205 1	5387 3	N	-0-		-0-
02		5292 X	4673	-0-	-619	-0-	185 1	4488 3	N	-0-		-0-
03		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	442 1	4677 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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		40
11		25 X	25	-0-	-0-	B	25 1		N	-0-		40
12		50 X	50	-0-	-0-	B	50 1		N	-0-		40
01		309 X	309	-0-	-0-	B	150 1	159 2	N	-0-		40
02	DLQ	G-10	277	-0-	277	B	125 1	152 2	N	-0-		40
03	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	B	2499	525 1	1697 2	N	-0-	40

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
 POSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	53320 X	36616	-0-	-16704 B	-0-	775	1	35637	2	N	185	1	8	217	
11	51600 X	33836	-0-	-17764 B	-0-	204	9	32931	2	N	164	357	1	1 8	23
12	53320 X	7162	-0-	-46158 B	-0-	180	9	6957	2	N	27			50	
01	53320 X	17777	-0-	-35543 B	-0-	175	1	17324	2	N	94			144	
02	DLQ G-10	27661	-0-	27661 B	27661	30	9	26907	2	N	163	170	1	137	
03	DLQ G-10	35938	-0-	35938 B	63599	350	1	35047	2	N	151	183	1	105	
						103	9								
						179	9								
						166	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
 SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOM LYNE (QUEEN CITY)		//CONT.//		90504 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LYNE, T. J.-PVOG		WELL #:		6	RRCID ->	191198	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5930 -	5938
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5673 X	5490	-0-	-183	-0-		626 1	4864 3	Y	-0-			-0-
11	5490 X	3966	-0-	-1524	-0-		489 1	3477 3	Y	-0-			-0-
12	4464 X	3966	-0-	-498	-0-		457 1	3509 3	Y	-0-			-0-
01	5487 X	3720	-0-	-1767	-0-		544 1	3176 3	Y	-0-			-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-		18 1	153 3	Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYNE, T. J.-PVOG		WELL #:		8	RRCID ->	193192	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5954 -	5962
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		27	RRCID ->	266109	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6002 -	6008
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	20 3	Y	6	10 1		8
							7 9						
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		3 1	20 3	Y	5	8 1		5
							6 9						
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		5 1	35 3	Y	6	7 1		4
							7 9						
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5 1	32 3	Y	33	27 1		10
							36 9						
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		5 1	37 3	Y	3	8 1		5
							3 9						
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	18 3	Y	11	8 1		8
							12 9						

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8954 - 8988			
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 7991 - 7997			
10	13020		12470	-0-	-550	-0-	12458	2	12	9	N	11	179	1	13
11	12600		11727	-0-	-873	-0-	11727	2			N	-0-			13
12	13020		9291	-0-	-3729	-0-	9291	2			N	-0-			13
01	13020		10343	-0-	-2677	-0-	10343	2			N	-0-			13
02	9866 R		9866	-0-	-0-	-0-	9865	2		1	9	N	1		14
*03	12710 R		12710	-0-	-0-	-0-	822	1	11888	2	N	-0-			14

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 8478 - 8504			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 10404 - 10424			
10	1371 R		1371	-0-	-0-	-0-	2	1	1149	2	N	181	175	1	36
							21	5	199	9					
11	1320 #		1217	-0-	-103	-0-	1140	2	77	9	N	70			106
12	1364 #		872	-0-	-492	-0-	4	1	715	2	N	99	169	1	36
							44	5	109	9					
01	1364 #		1124	-0-	-240	-0-	12	1	937	2	N	53			89
							117	5	58	9					
02	1232 #		1050	-0-	-182	-0-	11	1	912	2	N	20			109
							105	5	22	9					
03	1364 #		592	-0-	-772	-0-	38	1	554	2	N	-0-			109

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867			
10	768 R		768	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	46	54	1	35
							51	9							
11	724 R		724	-0-	-0-	-0-	84	1	596	3	Y	40	48	1	27
							44	9							
12	592 R		592	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	Y	19	28	1	18
							21	9							
01	775 #		623	-0-	-152	-0-	79	1	460	3	Y	76	67	1	27
							84	9							
02	700 #		545	-0-	-155	-0-	54	1	450	3	Y	37	36	1	28
							41	9							
*03	959 R		959	-0-	-0-	-0-	92	1	834	3	Y	30	28	1	30
							33	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T. J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10006 - 10026		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 179301		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10068 - 10098		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412		
10	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	173	1	1347	3	Y	-0-	-0-
11	2400 X	975	-0-	-1425	-0-	120	1	855	3	Y	-0-	-0-
12	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	102	1	783	3	Y	-0-	-0-
01	2480 X	31	-0-	-2449	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.// 90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LYNE, T. J.		WELL #: 23		RRCID -> 155884		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390					
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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03		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					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03		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					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT			-0-	

LYNE, T. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178507		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450					
10		930 N	905	-0-	-25	-0-	86 1	670 3	Y	135	155 1	105	
							149 9						
11		1260 N	832	-0-	-428	-0-	79 1	564 3	Y	172	174 1	103	
							189 9						
12		1085 N	635	-0-	-450	-0-	69 1	529 3	Y	34	82 1	55	
							37 9						
01		899 N	838	-0-	-61	-0-	107 1	628 3	Y	94	105 1	44	
							103 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	49 1	38	
*03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	88 1	800 3	Y	93	61 1	70	
							102 9						

WAGNER OIL COMPANY		891175		SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376	
10		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	619 1	12984 2	Y	97	182 1	67	
							107 9						
11		12540 X	11896	-0-	-644	-0-	558 1	11228 2	Y	100		167	
							110 9						
12		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	617 1	12235 2	Y	112	172 1	107	
							123 9						
01		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	621 1	12428 2	Y	115	189 1	33	
							127 9						
02		DLQ G-10	11413	-0-	11413	11413	562 1	10748 2	Y	94		127	
							103 9						
*03		23122 X	11709	-0-	-11413	-0-	601 1	10987 2	Y	110	168 1	69	
							121 9						

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378			
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
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		15	1	307	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	326	-0-	-4	-0-		15	1	311	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	327	-0-	-14	-0-		16	1	311	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	284	-0-	-26	-0-		14	1	270	2	N	-0-		-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-		12	1	232	2	N	-0-		-0-	
03	341 N	226	-0-	-115	-0-		12	1	214	2	N	-0-		-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LYNE, T.J.		WELL #:		20LT	RRCID ->	151437	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	N/A			
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
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		12	1	91	3	Y	-0-		-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		14	1	99	3	Y	-0-		-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		15	1	112	3	Y	-0-		-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		16	1	93	3	Y	-0-		-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		14	1	116	3	Y	-0-		-0-	
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-		13	1	110	3	Y	-0-		-0-	

LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006			
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
10	INC G-10	4385	-0-	4385	12256		484	1	3762	3	Y	126	140	1	96
11	INC G-10	3981	-0-	3981	16237		470	1	3344	3	Y	152	156	1	92
12	20851 X	4614	-0-	-16237	-0-		527	1	4041	3	Y	42	79	1	55
01	4371 X	4012	-0-	-359	-0-		554	1	3237	3	Y	201	180	1	76
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-		495	1	4100	3	Y	90	93	1	73
*03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-		520	1	4700	3	Y	93	78	1	88

LYNE, T.J. - SOG		WELL #:		1	RRCID ->	203353	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10040 - 10045			
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
10	5890 X	4916	-0-	-974	-0-		560	1	4356	3	Y	-0-	16	1	-0-
11	5610 X	4961	-0-	-649	-0-		612	1	4349	3	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5233	-0-	-564	-0-		603	1	4630	3	Y	-0-			-0-
01	5053 X	4353	-0-	-700	-0-		636	1	3717	3	Y	-0-			-0-
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-		592	1	4898	3	Y	5	3	1	2
*03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-		635	1	5741	3	Y	41	20	1	23

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888			
SCHREINER, K.W.				1											
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	15 1	300 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	18 1	350 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	16 1	324 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	14 1	275 2	Y	-0-			-0-
*03	612 N	323	-0-	-289	-0-	17 1	306 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	5218	-0-	-517	-0-	595 1	4623 3	Y	-0-			-0-
11	5550 X	5004	-0-	-546	-0-	617 1	4387 3	Y	-0-			-0-
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	698 1	5365 3	Y	1	1 1		-0-
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	854 1	4988 3	Y	17	12 1		5
02	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	703 1	5818 3	Y	-0-	5 1		-0-
*03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	807 1	7293 3	Y	-0-			-0-

LYNE, T. J. -SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY)		90508 360		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
YORK E & P, LLC		947242							
KATZFEY		WELL #:	1	RRCID ->	229878	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	4013 PERF. 2822 - 2823
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY		038889							
T.K.E. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806 PERF. 3184 - 3187
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5635 - 5644
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091 PERF. 5612 - 5627
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

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

 HEARD, IRA 'A' WELL #: 19 RRCID -> 271334 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5750 - 5754

10		4256 X	422	-0-	-3834	-0-	421	1	1	9	N	1	1	1		-0-
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-

 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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (2830)		//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID -> 250229	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2862	- 2866		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID -> 220944	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 3450	- 3462		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (3560)										
HILCORP ENERGY COMPANY										
ANNIE REILLY ET VIR										
90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
386310										
WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR										
WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558										
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (3600)										
HILCORP ENERGY COMPANY										
MRS. FANNIE V. W. HEARD										
90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO										
386310										
WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550										
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				-0-

TOM OCONNOR (3900)										
HILCORP ENERGY COMPANY										
HEARD, FANNIE										
90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO										
386310										
WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE										
WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR										
WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914										
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 -	4046
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 -	3912
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 -	3913
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 -	3972
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		//CONT.//		90534 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 -	3968
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050)		//CONT.//		90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 -	3948
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-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		
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
10	496 N	44	-0-	-452	-0-	14 1	2 2	Y	-0-	-0-
						28 3				
11	510 N	11	-0-	-499	-0-	3 1	1 2	Y	-0-	-0-
						7 3				
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	54 1	15 2	Y	-0-	-0-
						37 3				
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	150 1	40 2	Y	-0-	-0-
						51 3				
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	95 1	23 2	Y	-0-	-0-
						57 3				

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534	315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109	-	4123	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183	-	4197	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	72	1	1	2	N	-0-			-0-
							14	3							
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	-0-	75	1	1	2	N	-0-			-0-
							14	3							
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	1			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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	
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	-0-	153	1	2	2	N	-0-			-0-
							29	3							
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	-0-	289	1	4	2	N	-0-			-0-
							53	3							
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	-0-	197	1			N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-			-0-
02	336 N	141	-0-	-195	-0-	-0-	141	1			N	-0-			-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143	-	4149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104	-	4122	
10	558 N	340	-0-	-218	-0-	-0-	282	1	4	2	N	-0-			-0-
							54	3							
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	-0-	387	1	5	2	N	-0-			-0-
							71	3							
12	527 N	223	-0-	-304	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-			-0-
02	420 N	157	-0-	-263	-0-	-0-	157	1			N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-			-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	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4172	- 4188	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4113	- 4128	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4167	- 4184	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4109	- 4124	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4170 - 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	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 28		RRCID -> 205795		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4108 - 4121					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 4176 - 4192					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4123 - 4138					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4088 - 4122					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4110 - 4127					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 - 4139
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
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	196 1	3 2	N	-0-		-0-
						36 3					
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-	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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 - 4124
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 - 4204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 - 4181
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
 ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

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

 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	230	1	3	2	N	-0-				-0-
						44	3								
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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
		386310													
		WELL #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
		386310													
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
		386310													
		WELL #: 12		RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4900)		90534 395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	4888 - 4894			
10	1581 X	363	-0-	-1218	-0-	302 1	4 2	N	-0-					-0-
						57 3								
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-					-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4810 - 4822			
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-					-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-					-0-
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 1		N	-0-					-0-
02	616 X	285	-0-	-331	-0-	285 1		N	-0-					-0-
*03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 1		N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	4848 - 4864			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 - 4930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 -	4906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 -	4873			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 -	4874			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 -	4852			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 -	4943			
10	620 X	507	-0-	-113	-0-			421	1	7	2	N	-0-		-0-
								79	3						
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 -	4958			
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-			410	1	68	2	N	-0-		-0-
								850	3						
11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-			380	1	80	2	N	-0-		-0-
								962	3						
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-			1746	1	414	2	N	-0-		-0-
								1456	3						
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-			1074	1	294	2	N	-0-		-0-
								746	3						
02	1316 X	1276	-0-	-40	-0-			793	1	209	2	N	-0-		-0-
								274	3						
03	1457 X	25	-0-	-1432	-0-			13	1	4	2	N	-0-		-0-
								8	3						

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 - 4571		
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
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 - 4892		
10	837 X	208	-0-	-629	-0-	173	1	2	2	N	-0-			-0-
						33	3							
11	810 X	486	-0-	-324	-0-	405	1	5	2	N	-0-			-0-
						76	3							
12	465 X	283	-0-	-182	-0-	283	1			N	-0-			-0-
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-			-0-
02	448 X	149	-0-	-299	-0-	149	1			N	-0-			-0-
03	496 X	293	-0-	-203	-0-	293	1			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	787	1	12	2	N	-0-			-0-
						148	3							
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	756	1	10	2	N	-0-			-0-
						141	3							
12	837 X	494	-0-	-343	-0-	494	1			N	-0-			-0-
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	1			N	-0-			-0-
02	868 X	293	-0-	-575	-0-	293	1			N	-0-			-0-
03	961 X	244	-0-	-717	-0-	244	1			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876		
10	868 X	185	-0-	-683	-0-	57	1	10	2	N	-0-			-0-
						118	3							
11	780 X	18	-0-	-762	-0-	5	1	1	2	N	-0-			-0-
						12	3							
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	806 X	116	-0-	-690	-0-	59	1	16	2	N	-0-			-0-
						41	3							
02	728 X	267	-0-	-461	-0-	166	1	44	2	N	-0-			-0-
						57	3							
*03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	108	1	26	2	N	-0-			-0-
						64	3							

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889 - 4894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-	
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	-0-	
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-	
01	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	1		N	-0-	-0-	
02	532	X	382	-0-	-150	-0-	382	1		N	-0-	-0-	
*03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-	-0-	

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		B 25	RRCID ->	176367	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 4974 - 4978
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 43	RRCID ->	258690	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	4932 -	4945
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 -	5090
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4973 - 4992	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY				340213								
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 - 4000	
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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-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	
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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180				N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5275)		90534 575		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TOM O'CONNOR "A"		WELL #:		37	RRCID ->	261129	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5220 - 5225	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	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	AMT	BALANCE

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5258	-	5290		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5326	-	5333		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		2G	RRCID ->	195871	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5331 - 5338
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	260559	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5340 - 5345
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #:		9								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		WELL #:		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 - 5382
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340 - 5358
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 -	5538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362 -	5372	
10	7634 X	-0-	-0-	-7634	-0-					N	-0-			-0-
11	20820 X	3628	-0-	-17192	-0-	3026	1	41	2	N	-0-			-0-
						561	3							
12	21514 X	1779	-0-	-19735	-0-	1779	1			N	-0-			-0-
01	21514 X	7733	-0-	-13781	-0-	7733	1			N	-0-			-0-
02	19432 X	2032	-0-	-17400	-0-	2032	1			N	-0-			-0-
03	3751 X	1643	-0-	-2108	-0-	1643	1			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5617 -	5623	
*09	673 X	477	-0-	-196	-0-	477	1			N	-0-			-0-
*10	20863 X	1985	-0-	-18878	-0-	1985	1			N	-0-			-0-
*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-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 -	5362	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		90534 650		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476 -	5483	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO			
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:		14	RRCID ->	261902	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 5458 - 5464
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

10	6231	4317	-0-	-1914	-0-	3586	1	53	2	N	-0-					-0-
						678	3									
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #: W203B		RRCID -> 192700		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5580 - 5592		
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	

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

TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5718 - 5722		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: 31		RRCID -> 061689		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 3880 - 3925		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #: 21		RRCID -> 263021		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5723 - 5729		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILSON HEARD "B"		WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 - 6342						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
03	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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8007 -	8012
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
10		1581 X	334	-0-	-1247	-0-	103 1	17 2	N	-0-			-0-
							214 3						
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						

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 -	7910
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST)		90534 992		ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
M. F. LAMBERT		WELL #:		214	RRCID ->	255911	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8083 -	8099
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOPSY (3900)		90734 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209											
GOFF		WELL #:		2	RRCID ->	198459	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3940 -	3942
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7700 YEGUA) 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
MEEK WELL #: 3D RRCID -> 124082 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3420 - 3440

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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) 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
10		2945 #	2383	-0-	-562	-0-	154 1 79 9	2150 2	N	72		262
11		2880 #	1342	-0-	-1538	-0-	195 1 20 9	1127 2	N	18		280
12		2976 #	404	-0-	-2572	-0-	8 1 6 9	390 2	N	5		285
01		2976 #	1688	-0-	-1288	-0-	289 1 28 9	1371 2	N	25		310
02		2548 #	1665	-0-	-883	-0-	197 1 88 9	1380 2	N	80	188 1	202
03		2387 #	1165	-0-	-1222	-0-	91 1 75 9	999 2	N	68		270

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

M	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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

TORO GRANDE (8700 SD)		//CONT.//		90792 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DUNE OPERATING COMPANY		//CONT.//		232883									
K.R. MILLER UNIT NO. 1		WELL #:		1ST	RRCID ->	230539	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (9000 SD)				90792 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
DINCANS, A. T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	175969	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8722 - 8732		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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

DUNE OPERATING COMPANY				232883									
LOUIS TITTIZER GAS UNIT		WELL #:		1AL	RRCID ->	150711	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 8993 - 9022		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013													

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345									
HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9298 - 9314		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARQUEE CORPORATION				526675									
TITTIZER		WELL #:		1	RRCID ->	141510	COMPL. DATE	04/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9200 - 9214		
10	10788 X	9971	-0-	-817	-0-	9905 2	66 9		N	60			175
11	15750 X	3967	-0-	-11783	-0-	3914 2	53 9		N	48	174 1		49
12	16275 X	2523	-0-	-13752	-0-	2504 2	19 9		N	17			66
01	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	28657 2	372 9		N	338	360 1		44
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44 1		-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		9737	9737	-0-	-0-	-0-	183 1	9554 2	N	-0-	155 1		28
11		9085	9085	-0-	-0-	-0-	164 1	8774 2	N	134			162
							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						

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FULLER, ANCIL T. 288583
 DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GENESIS WELL SERVICE 300210
 MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BURNS, KITTIE WELL #: 1 RRCID -> 109150 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 7195 - 7201

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREY PET. I		//CONT.//		91079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
BURNS, KITTY				WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7201 - 7203
M	ALLOW CODE	GAS 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		
10	14B DENY	21	-0-	21	151	21 3	N	-0-		39		
11	14B DENY	17	-0-	17	168	17 3	N	-0-		39		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39		
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-		

SHINN RANCH				777330								
SHINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	134424	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 1221 - 1231
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7828		N	-0-		-0-		
11	0 W	365	-0-	365	8193	365 2	N	-0-		-0-		
12	0 W	157	-0-	157	8350	157 2	N	-0-		-0-		
01	0 W	110	-0-	110	8460	110 2	N	-0-		-0-		
02	0 W	30	-0-	30	8490	30 2	N	-0-		-0-		
03	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
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	1215 1	5412 2	N	-0-	-0-		
11	6240 X	5848	-0-	-392	-0-	1026 1	4822 2	N	-0-	-0-		
12	6448 X	5730	-0-	-718	-0-	729 1	5001 2	N	-0-	-0-		
01	6448 X	6147	-0-	-301	-0-	680 1	5467 2	N	-0-	-0-		
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	605 1	5033 2	N	-0-	-0-		
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT	-0-		

MARTINSON				WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3885 - 3891
10	837 X	784	-0-	-53	-0-	144 1	640 2	N	-0-	91		
11	810 X	734	-0-	-76	-0-	129 1	605 2	N	-0-	91		
12	837 X	624	-0-	-213	-0-	79 1	545 2	N	-0-	91		
01	837 X	789	-0-	-48	-0-	87 1	702 2	N	-0-	91		
02	700 X	674	-0-	-26	-0-	72 1	602 2	N	-0-	91		
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	91		

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					179
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					179
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					179
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					179
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					179
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY) 91682 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BETA OIL CORPORATION 068314
 FOSTER WELL #: 1S RRCID -> 173307 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4282 - 4292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

10	744 X	719	-0-	-25	-0-	134	1	585	3	N	-0-					35
11	690 X	598	-0-	-92	-0-	42	1	556	3	N	-0-					35
12	713 X	650	-0-	-63	-0-	68	1	582	3	N	-0-					35
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-					35
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	N	-0-					35
*03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	91	1	630	3	N	-0-					35

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) //CONT.// 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
 DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	907	-0-	-333	-0-	169 1	738 3	N	-0-			34
11	1140 N	764	-0-	-376	-0-	53 1	711 3	N	-0-			34
12	1116 N	773	-0-	-343	-0-	81 1	692 3	N	-0-			34
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	90 1	710 3	N	-0-			34
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84 1	644 3	N	-0-			34
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	100 1	689 3	N	-0-			34

TULETA, SOUTH (1210) 91682 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	124 1	541 3	N	-0-			63
11	720 N	497	-0-	-223	-0-	35 1	462 3	N	-0-			63
12	713 N	517	-0-	-196	-0-	54 1	463 3	N	-0-			63
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	64 1	504 3	N	-0-			63
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	50 1	379 3	N	-0-			63
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	69 1	479 3	N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	102 1	443 3	N	-0-			23
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	33 1	437 3	N	-0-			23
12	527 N	302	-0-	-225	-0-	31 1	271 3	N	-0-			23
01	558 N	173	-0-	-385	-0-	20 1	153 3	N	-0-			23
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	16 1	122 3	N	-0-			23
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41 1	286 3	N	-0-			23

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802 PERF. 3127 - 3133		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	85 1	381 2	N	-0-		58	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	77 1	362 2	N	-0-		58	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51 1	350 2	N	-0-		58	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41 1	328 2	N	-0-		58	
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43 1	356 2	N	-0-		58	
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	224 1	997 2	N	-0-		194	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	172 1	806 2	N	-0-		194	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	123 1	840 2	N	-0-		194	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117 1	940 2	N	-0-		194	
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	100 1	833 2	N	-0-		194	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194	

GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3163 - 3170		
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	161 1	719 2	N	-0-		-0-	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	126 1	593 2	N	-0-		-0-	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83 1	568 2	N	-0-		-0-	
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	85 1	680 2	N	-0-		-0-	
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	74 1	612 2	N	-0-		-0-	
03	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		
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	274 1	1218 2	N	-0-		-0-	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	210 1	986 2	N	-0-		-0-	
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	150 1	1027 2	N	-0-		-0-	
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	143 1	1148 2	N	-0-		-0-	
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	122 1	1019 2	N	-0-		-0-	
03	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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.		910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WTU HALL		WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530		
10	5797 X	3659	-0-	-2138	-0-	1223 1	2436 3	N	-0-	-0-
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-

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		
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	235 1	467 3	N	28	195
						31 9				
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	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				

WTU-GILL		910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216				
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	736 1	1467 3	N	-0-	50
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

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (VICKSBURG F) REPUBLIC RESOURCES, LLC. STAUSS-NELSON		91685 470 703124	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE											
		WELL #: 1	RRCID -> 184290	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759	- 2763									
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

TULETA, WEST (VICKSBURG G) REPUBLIC RESOURCES, LLC. HALL, IMOGENE		91685 475 703124	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE											
		WELL #: 6 U	RRCID -> 114166	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 2834	- 2846									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

ROBINSON		WELL #: 1B	RRCID -> 116155	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 2876	- 2890									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					17

STAUSS-NELSON		WELL #: 1	RRCID -> 182555	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759	- 2763									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

STAUSS		WELL #: 2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2738	- 2743									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		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									
10		1240 #	686	-0-	-554	B	-1960	126	1	560	2	N	-0-			71
11		1200 #	632	-0-	-568	B	-2528	110	1	522	2	N	-0-			71
12		992 #	569	-0-	-423	B	-2951	72	1	497	2	N	-0-			71
01		682 #	767	-0-	85	B	-2866	85	1	682	2	N	-0-			71
02		616 #	569	-0-	-47	B	-2913	61	1	508	2	N	-0-			71
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2122	CANCELLED UNDERAGE ->		-791									
03		682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-2804			N	NO RPT					71

TULETA, WEST (3300) DIRNETT, INC. RAPP		91685 767 220847		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
		WELL #:	4	RRCID ->	213240	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3411	-	3416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	899 #	547	-0-	-352	-0-	183	1	364	3	N	-0-	-0-	
11	930 #	757	-0-	-173	-0-	395	1	362	3	N	-0-	-0-	
12	961 #	761	-0-	-200	-0-	264	1	497	3	N	-0-	-0-	
01	961 #	788	-0-	-173	-0-	220	1	568	3	N	-0-	-0-	
02	784 #	752	-0-	-32	-0-	174	1	578	3	N	-0-	-0-	
03	775 #	765	-0-	-10	-0-	260	1	505	3	N	-0-	-0-	

STAPLES, JAMES W. STOLTZFUS		814690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431	-	3436
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1247	2	286	3	N	-0-	-0-	
11	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1349	2	102	3	N	-0-	-0-	
12	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1144	2	133	3	N	-0-	-0-	
01	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1185	2	151	3	N	-0-	-0-	
02	1344 N	1203	-0-	-141	-0-	1064	2	139	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TULETA, WEST (9570) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT		91685 852 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	2	RRCID ->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	9524	-	9538
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-	-0-	
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-	

WEST TULETA OPERATING CORP. WTU HALL		910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	3	RRCID ->	043324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9520	-	9548
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WTU HALL		910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542	-	9580
10	1271 X	720	-0-	-551	-0-	241	1	479	3	N	-0-	130	
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	330	1	302	3	N	-0-	130	
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	266	1	501	3	N	-0-	130	
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	188	1	485	3	N	-0-	130	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	150	1	499	3	N	-0-	130	
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	257	1	500	3	N	-0-	130	

TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS		91685 859 093620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
		WELL #:	1	RRCID ->	244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754	-	11764
10	2945 #	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			N	-0-	19	
11	2490 #	2426	-0-	-64	-0-	2420	2	6	9	N	5	24	
12	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	24	
01	2604 #	1739	-0-	-865	-0-	1739	2			N	-0-	24	
02	2352 #	1558	-0-	-794	-0-	1523	2	35	9	N	32	56	
03	2604 #	1616	-0-	-988	-0-	1597	2	19	9	N	17	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388						
10	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	713 1	6222 2	N	51					254
11	6180 X	5496	-0-	-684	-0-	56 9	4951 2	N	35	165	1			124
12	6386 X	4968	-0-	-1418	-0-	506 1	4420 2	N	38					162
01	7006 X	6770	-0-	-236	-0-	39 9	6017 2	N	57					219
02	DLQ G-10	5878	-0-	5878	5878	42 9	5217 2	N	36					255
*03	12142 X	6264	-0-	-5878	-0-	690 1	5497 2	N	49	165	1			139
						63 9								
						713 1								
						54 9								

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						
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	77 1	2032 2	N	-0-					-0-
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	75 1	1933 2	N	-0-					-0-
12	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	75 1	2016 2	N	-0-					-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	528 1	1866 2	N	-0-					-0-
02	1876 N	1807	-0-	-69	-0-	70 1	1737 2	N	-0-					-0-
03	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	78 1	1933 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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					28

SLICK SAND OIL UNIT		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
SLICK SAND OIL UNIT		570411												
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 225825		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					27
03	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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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							
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				-0-
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-

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A							
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	81	1	617	3	N	-0-			-0-
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-

NPU (PORTER -4L)		WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068							
10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1025	1	7434	3	N	-0-			-0-
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-

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							
10	37	N	37	-0-	-0-	B	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	13	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	B	6	1	35	3	Y	1			1
01	71	N	71	-0-	-0-	B	13	1	58	3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	40	-0-	-0-	B	4	1	35	3	Y	1	1	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				40										
03	DLQ	G-10	100	-0-	-0-	B	8	1	92	3	Y	-0-			1

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #: 9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270							
10	7750	N	6511	-0-	-1239	B	27261	342	1	6169	3	N	-0-		-0-
11	7500	N	6829	-0-	-671	B	26590	116	1	6713	3	N	-0-		-0-
12	7750	N	6070	-0-	-1680	B	24910	236	1	5834	3	N	-0-		-0-
01	7750	N	5432	-0-	-2318	B	22592	225	1	5207	3	N	-0-		-0-
02	7000	N	5096	-0-	-1904	B	20688	125	1	4971	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				20688										
*03	7750	N	5577	-0-	-2173	B	18515	167	1	5410	3	N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)
LEGEND NATURAL GAS II, LP
NPU (RAY 106)

91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
495450
WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

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

TULSITA-WILCOX (MWC)
LEGEND NATURAL GAS II, LP
NPU (RAY -6)

91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
495450
WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

10	620 X	102	-0-	-518	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 X	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SMITH-2)

WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

10	465 X	301	-0-	-164	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
11	450 X	242	-0-	-208	-0-	4	1	238	3	N	-0-					-0-
12	465 X	191	-0-	-274	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
01	403 X	181	-0-	-222	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	336 X	126	-0-	-210	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310 X	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2)

WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	440	1	3058	3	Y	-0-					-0-
11	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	328	1	3293	3	Y	-0-					-0-
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	458	1	3659	3	Y	-0-					-0-
01	4061 X	2785	-0-	-1276	-0-	399	1	2386	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4007	-0-	4007	4007	414	1	3593	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4696	-0-	4696	8703	424	1	4272	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450														
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3131 X	2278	-0-	-853	-0-	276 1	2002 3	Y		-0-			-0-
11		3030 X	2451	-0-	-579	-0-	213 1	2238 3	Y		-0-			-0-
12		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	496 1	4137 3	Y		-0-			-0-
01		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	546 1	3412 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4715	-0-	4715	4715	469 1	4246 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	7365	230 1	2420 3	Y		-0-			-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012														
10		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	447 1	8088 3	N		-0-			-0-
11		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	133 1	7722 3	N		-0-			-0-
12		7905 X	6939	-0-	-966	-0-	269 1	6670 3	N		-0-			-0-
01		7998 X	5444	-0-	-2554	-0-	225 1	5219 3	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	7442	182 1	7260 3	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13807	-0-	13807	21249	413 1	13394 3	N		-0-			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440														
10		248 N	114	-0-	-134	-0-	6 1	108 3	N		-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12		372 N	117	-0-	-255	-0-	4 1	113 3	N		-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	N		-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924														
10		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	165 1	2971 3	N		-0-			-0-
11		3240 X	2894	-0-	-346	-0-	49 1	2845 3	N		-0-			-0-
12		3348 X	2815	-0-	-533	-0-	110 1	2705 3	N		-0-			-0-
01		3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	73 1	1683 3	N		-0-			-0-
02		2828 X	1912	-0-	-916	-0-	47 1	1865 3	N		-0-			-0-
03		3131 X	2287	-0-	-844	-0-	69 1	2218 3	N		-0-			-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-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	8		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9643 - 9664	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011												
RAY		WELL #:		120	RRCID ->	232139	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 10168 - 10439	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013												
RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 10102 - 10112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9020 - 9107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3		N	-0-		-0-
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-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	8525 X	4916	-0-	-3609	-0-	253 1	4663 3	N	-0-			-0-		
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	5217	126 1	5091 3	N	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	5491	-0-	5491	10708	161 1	5330 3	N	-0-			-0-		

NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	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		
10	1457 X	460	-0-	-997	-0-	24 1	436 3	N	-0-			-0-		
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-		

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	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					
M	ALLOW 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					Y	-0-			-0-
12	T. A.	129	-0-	129	6810	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	118	-0-	118	6928	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	7007 X	79	-0-	-6928	-0-	2	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 108		RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
03	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					
10	T. A.	1139	-0-	1139	11185	128	1	1009	3	Y	2			2
						2	9							
11	11810 X	625	-0-	-11185	-0-	91	1	532	3	Y	2			4
						2	9							
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
01	T. A.	369	-0-	369	369	67	1	302	3	Y	-0-			4
02	T. A.	353	-0-	353	722	32	1	315	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
03	T. A.	599	-0-	599	1321	48	1	548	3	Y	3			6
						3	9							

NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984					
10	4681 X	2622	-0-	-2059	-0-	143	1	2479	3	N	-0-			-0-
11	4530 X	1929	-0-	-2601	-0-	34	1	1895	3	N	-0-			-0-
12	4681 X	1267	-0-	-3414	-0-	51	1	1216	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	81	1	1812	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	56	1	2144	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4403	68	1	2135	3	N	-0-			-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986					
10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	382	1	6915	3	N	-0-			-0-
11	6270 X	6152	-0-	-118	-0-	104	1	6048	3	N	-0-			-0-
12	6479 X	4527	-0-	-1952	-0-	175	1	4352	3	N	-0-			-0-
01	6913 X	5385	-0-	-1528	-0-	222	1	5163	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5572	-0-	5572	5572	136	1	5436	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7469	-0-	7469	13041	223	1	7246	3	N	-0-			-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 053310		COMPL. DATE 07/19/1972		TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A			
10	3658 X	2279	-0-	-1379	-0-	276	1	2003	3	Y	-0-
11	3180 X	2474	-0-	-706	-0-	215	1	2259	3	Y	-0-
12	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	250	1	2088	3	Y	-0-
01	2790 X	635	-0-	-2155	-0-	87	1	548	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	21	1	189	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #: 20		RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	25	1	192	3	N	-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	15	1	166	3	N	-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	14	1	122	3	N	-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	18	1	120	3	N	-0-
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	9	1	80	3	N	-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-

NPU (RAY -5)		WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819			
10	T. A.	274	-0-	274	669	14	1	260	3	Y	-0-
11	T. A.	267	-0-	267	936	4	1	263	3	Y	-0-
12	T. A.	44	-0-	44	980	2	1	42	3	Y	-0-
01	1044 X	64	-0-	-980	-0-	3	1	61	3	Y	-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-

NPU (RAY -12)		WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816			
10	3100 N	3947	-0-	847	847	177	1	3770	3	N	-0-
11	847 N	-0-	-0-	-847	-0-					N	-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820	-	6835	
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
10	775 N	676	-0-	-99	-0-		80	1	596	3	N	-0-			-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-		67	1	722	3	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-		89	1	759	3	N	-0-			-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-		80	1	514	3	N	-0-			-0-
02	728 N	634	-0-	-94	-0-		62	1	572	3	N	-0-			-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-		56	1	599	3	N	-0-			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762	-	6782	
10	1023 N	981	-0-	-42	-0-		119	1	862	3	Y	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-		86	1	911	3	Y	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		152	1	1271	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	696	-0-	-296	-0-		96	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009		100	1	909	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2159		100	1	1050	3	Y	-0-			-0-

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832	-	6852	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-		38	1	691	3	Y	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-		9	1	521	3	Y	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-		35	1	868	3	Y	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-		34	1	802	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115		27	1	1088	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	746	-0-	746	1861		22	1	724	3	Y	-0-			-0-

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810	-	6830	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-		17	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74		7	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	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	
10	806 N	663	-0-	-143	-0-		80	1	583	3	Y	-0-			-0-
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-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	6780	-	6804	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.//		91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
NPU (RAY -95)		WELL #: 33		RRCID -> 163133		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845							
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
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (7490) EXCELLONG, INC. SHELL		91775 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
		256902													
		WELL #: 1		RRCID -> 269099		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6934 - 6940							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-				-0-
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-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) LEGEND NATURAL GAS II, LP		91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
NPU (RAY -10U)		495450													
		WELL #: 28 U		RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (RAY 118)		WELL #: 53		RRCID -> 234178		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

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

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2800 N	3855	-0-	1055	1055	362	1	3493	3	N	-0-					-0-
*03		3100 N	15567	-0-	12467	13522	1275	1	14292	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

10		5425 X		5	-0-	-5420 B	-0-		5	3	N	-0-					-0-
11		3240 X	-0-	-0-	-0-	-3240 B	-0-				N	-0-					-0-
12		682 X	-0-	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-					-0-
01		31 X		11	-0-	-20 B	-0-		11	3	N	-0-					-0-
02		DLQ G-10		2	-0-	2 B		2	2	3	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10		29	-0-	29 B		31	1	1	28	3	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

10		10633 X		7275	-0-	-3358 B	-0-		375	1	6900	3	N	-0-			-0-
11		9720 X		8755	-0-	-965 B	-0-		146	1	8609	3	N	-0-			-0-
12		10044 X		6597	-0-	-3447 B	-0-		252	1	6345	3	N	-0-			-0-
01		10044 X		1332	-0-	-8712 B	-0-		54	1	1278	3	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10		1938	-0-	1938 B		1938	47	1	1891	3	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10		2344	-0-	2344 B		4282	69	1	2275	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		
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5360					N	-0-			-0-
11	5360	-0-	-0-	-5360	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4867	2358	-0-	-2509	-0-	98	1	2260	3	N	-0-			-0-
02	3174 R	3174	-0-	-0-	-0-	78	1	3096	3	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
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-

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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774									
ROYAL		WELL #:		2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	228	150	1	96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	293	313	1	76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	334	311	1	99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	277	320	1	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	314	325	1	45

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER		WELL #:		1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4808 - 4811	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
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

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4806 - 4818	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
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
ROYAL		WELL #:		1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4789 - 4793	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188
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
MIDWAY		WELL #:		1	RRCID ->	170268	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4796 - 4806	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188
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
MIDWAY		WELL #:		3	RRCID ->	176657	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	4891	PERF. 4802 - 4814	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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								
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2287 - 2296	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOSTES		WELL #:		3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2251 - 2263	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNA WEST (K-SAND)				92408 248	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
PHERE OPERATING INC				661598											
LISA MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	266003	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5805	-	5812
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6

UNA WEST (S-SAND)				92408 310	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
JONES, F. E.				WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993	-	5995
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARILOU MCCAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984	-	5986
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

UNA WEST (6700)				92408 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
JONES, F. E.				WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6690	-	6698
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
 MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) 93268 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ZENERGY, INC. 950615
 VAUGHN, G. WELL #: 1 RRCID -> 215896 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13254 - 13277

10	4464	X	2621	-0-	-1843	-0-			2621	2	N	-0-			5
11	4320	X	3472	-0-	-848	-0-			3472	2	N	-0-			5
12	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-			3121	2	N	-0-			5
01	3875	X	3872	-0-	-3	-0-			3872	2	N	-0-			5
02	3304	X	2751	-0-	-553	-0-			2751	2	N	-0-			5
03	3596	X	930	-0-	-2666	-0-			930	2	N	-0-			5

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

10	5270	X	3802	-0-	-1468	-0-			3802	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	2275	-0-	-2825	-0-			2275	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	2232	-0-	-3038	-0-			2232	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	1073	-0-	-3236	-0-			1073	2	N	-0-			-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-			4080	2	N	-0-			-0-
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-			4196	2	N	-0-	2	8	-0-

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978

10	1054	X	446	-0-	-608	-0-			446	2	N	-0-			198
11	1020	X	564	-0-	-456	-0-			564	2	N	-0-			198
12	1426	X	285	-0-	-1141	-0-			285	2	N	-0-			198
01	1426	X	167	-0-	-1259	-0-			167	2	N	-0-			198
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			198
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			198

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 STEWARDSHIP RESOURCES 819614
 AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

10	184	R	184	-0-	-0-	-0-			184	2	N	-0-			-0-
11	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-			2765	2	N	-0-			-0-
12	201	R	201	-0-	-0-	-0-			98	1	N	-0-	103	2	-0-
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-			235	1	N	-0-	224	2	-0-
02	2576	#	360	-0-	-2216	-0-			189	1	N	-0-	171	2	-0-
03	2852	#	502	-0-	-2350	-0-			202	1	N	-0-	300	2	-0-

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 RUSCHHAUPT WELL #: 6 RRCID -> 200169 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1944 - 1948

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA		//CONT.//		93725 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: VICTORIA			
WALTER EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		895231								
RUSCHHAUPT		WELL #:		7	RRCID ->	200175	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2513 - 2516
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

10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000)				93725 440	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
R & S SERVICES				687500								
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	034390	COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4054 - 4064
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

M	O	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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

10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	108	1	1056	2	N	-0-		-0-
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-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
02	4719	4719	-0-	-0-	-0-	448 1	4271 2	N	-0-		216
*03	9493 R	9493	-0-	-0-	-0-	496 1	8869 2	N	116		332
						128 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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	15515 X	6622	-0-	-8893	-0-	376	1	5987	3	Y	235	268	1	39
						259	9							
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	417	1	4839	3	Y	135	141	1	33
						149	9							
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	374	1	5144	3	Y	186	169	1	50
						205	9							
01	6634 X	4962	-0-	-1672	-0-	314	1	4413	3	Y	214	197	1	67
						235	9							
02	5992 X	5678	-0-	-314	-0-	306	1	5099	3	Y	248	254	1	61
						273	9							
03	6634 X	5503	-0-	-1131	-0-	343	1	4912	3	Y	225	261	1	25
						248	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14956 X	5642	-0-	-9314	-0-	319 1	5077 3	Y	224	240 1			37
							246 9							
11		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	364 1	4228 3	Y	216	201 1			52
							238 9							
12		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	343 1	4721 3	Y	288	263 1			77
							317 9							
01		5642 X	4735	-0-	-907	-0-	302 1	4249 3	Y	167	192 1			52
							184 9							
02		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	335 1	5579 3	Y	231	226 1			57
							254 9							
03		5642 X	5201	-0-	-441	-0-	322 1	4608 3	Y	246	276 1			27
							271 9							
KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992					TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491			
10		7870 X	2448	-0-	-5422	-0-	142 1	2265 3	Y	37	34 1			6
							41 9							
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-
							130 1							
03		2449 X	2124	-0-	-325	-0-	130 1	1856 3	Y	125	111 1			14
							138 9							
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993					TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653			
10		1700 N	2368	-0-	668	4442	135 1	2153 3	Y	73	91 1			12
							80 9							
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							
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993					TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702			
10		9832 X	3743	-0-	-6089	-0-	215 1	3416 3	Y	102	107 1			17
							112 9							
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							

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 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
10	1700 N	3607	-0-	1907	6206	203 1 174 9	3230 3	Y	158	152 1		26
11	3000 N	3228	-0-	228	6434	241 1 184 9	2803 3	Y	167	153 1		40
12	3100 N	3632	-0-	532	6966	228 1 255 9	3149 3	Y	232	210 1		62
01	10147 X	3181	-0-	-6966	-0-	198 1 194 9	2789 3	Y	176	183 1		55
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	223 1 119 9	3714 3	Y	108	136 1		27
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	225 1 111 9	3213 3	Y	101	117 1		11

NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12138	- 12739
10	9827 X	4438	-0-	-5389	-0-	621 1 191 9	3626 3	N	174			271
11	5940 X	4753	-0-	-1187	-0-	375 1 25 9	4353 3	N	23			294
12	6138 X	3561	-0-	-2577	-0-	238 1 52 9	3271 3	N	47			341
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	504 1 54 9	7099 3	N	49	195 1		195
02	5544 X	1338	-0-	-4206	-0-	244 1 40 9	1054 3	N	36			231
*03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	414 1 119 9	5929 3	N	108			339

PETROGULF CORPORATION		WELL #:		660282	RRCID ->	247520	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13518	PERF.12224	- 12627
ASCHBACHER		WELL #:		2	RRCID ->	247520	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13518	PERF.12224	- 12627
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013												

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		WELL #:		846548	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12828	- 13000
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12828	- 13000
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX 14,000)		WELL #:		93777 686	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	187118	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	17339	PERF.13938	- 13942
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	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	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
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
ALLEN, LEWIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 263389		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	19		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
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		
10	1922 N	1290	-0-	-632	-0-	1281 2	9 9	N	8	213
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	102 1	804 2	N	2	215
12	1395 N	997	-0-	-398	-0-	2 9				
01	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	84 1	913 2	N	-0-	215
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	88 1	1013 2	N	2	217
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	2 9				
						66 1	1003 2	N	-0-	217
						80 1	1046 2	N	-0-	217
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

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
10	14012 X	10628	-0-	-3384	-0-	10604	2	24	9	N	22				81
11	13560 X	8269	-0-	-5291	-0-	8243	2	26	9	N	24				105
12	12152 X	11897	-0-	-255	-0-	11872	2	25	9	N	23				128
01	12152 X	7311	-0-	-4841	-0-	7277	2	34	9	N	31				159
02	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8261	2	22	9	N	20				179
03	11904 X	8076	-0-	-3828	-0-	8056	2	20	9	N	18				197

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

10	9641 X	5942	-0-	-3699	-0-	5932	2	10	9	N	9				64
11	8880 X	4635	-0-	-4245	-0-	4629	2	6	9	N	5				69
12	8432 X	3820	-0-	-4612	-0-	3803	2	17	9	N	15				84
01	8060 X	5180	-0-	-2880	-0-	5158	2	22	9	N	20				104
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2458	2	8	9	N	7				111
03	5952 X	4603	-0-	-1349	-0-	4582	2	21	9	N	19				130

WAHOO (EDWARDS) 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MENN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222455 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13817 - 13870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	802	3	108	9	Y	98				272
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	513	3	37	9	Y	34				306
12	434 X	329	-0-	-105	-0-	312	3	17	9	Y	15				321
01	899 X	221	-0-	-678	-0-	218	3	3	9	Y	3				324
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				324
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	334	3	36	9	Y	33				357

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

10	4371 X	3778	-0-	-593 B	-0-	214	1	3564	3	N	-0-				105
11	4230 X	3402	-0-	-828 B	-0-	166	1	3211	3	N	23	5	8		123
12	4371 X	4105	-0-	-266 B	-0-	216	1	3887	3	N	2	2	8		123
01	4185 X	4050	-0-	-135 B	-0-	213	1	3812	3	N	23	2	8		144
02	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	189	1	3734	3	N	1	1	8		144
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-	1	9			N	NO RPT				144

WARMSLEY (MACKHANK)
LRE OPERATING, LLC
LEMMONS GAS UNIT

95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
511727

WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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

WARMSLEY (VAUGHN)
LRE OPERATING, LLC
LEMMONS GAS UNIT

95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
511727

WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

10	11	12	01	02	03	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	2552 3	56 9	N	51	178 1	89
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	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT							124

VOELKEL

WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

10	11	12	01	02	03	5270 X	4599	-0-	-671	-0-	686 1	3878 3	N	32		82
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
						40 9										
01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	751 1	4468 3	N	38	182 1	1 8					34
						42 9										
02	4144 X	3690	-0-	-454	-0-	551 1	3084 3	N	50							84
						55 9										
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT							84

GREEN GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

10	11	12	01	02	03	13454 X	11898	-0-	-1556	-0-	310 1	11268 3	N	291	182 1	1 8	191
11	12900 X	12064	-0-	-836	-0-	320 9					339 1	11418 3	N	279	353 1		117
12	13175 X	12148	-0-	-1027	-0-	307 9					346 1	11480 3	N	293	176 1	2 8	232
						322 9					359 1	11345 3	N	298	355 1	2 8	173
01	13051 X	12032	-0-	-1019	-0-	328 9					325 1	10094 3	N	248	177 1		244
02	11256 X	10692	-0-	-564	-0-	273 9											
03	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-								N	NO RPT			244

LEMMONS GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

10	11	12	01	02	03	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7224 3	161 9	N	146	180 1	2 8	116
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-								N	NO RPT			162

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7688 X	7439	-0-	-249	-0-	7259	3	180	9	N	164	182	1	82
11	7440 X	7283	-0-	-157	-0-	7088	3	195	9	N	177	181	1	75
12	7688 X	7488	-0-	-200	-0-	7320	3	168	9	N	153	6	8	222
01	7688 X	7442	-0-	-246	-0-	7297	3	145	9	N	132	176	1	176
02	6804 X	6637	-0-	-167	-0-	6514	3	123	9	N	112	174	1	113
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			113

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		WELL #:	1	RRCID ->	238238	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9212 - 9532	
10	7471 X	4931	-0-	-2540	-0-	486	1	4404	2	N	37			239
						41	9							
11	7230 X	4881	-0-	-2349	-0-	504	1	4340	2	N	34			273
						37	9							
12	7471 X	5134	-0-	-2337	-0-	558	1	4495	2	N	74	180	1	167
						81	9							
01	5952 X	3078	-0-	-2874	-0-	468	1	2604	2	N	5			172
						6	9							
02	DLQ G-10	5939	-0-	5939	5939	396	1	5456	2	N	79			251
						87	9							
03	DLQ G-10	4237	-0-	4237	10176	558	1	3660	2	N	17			268
						19	9							

WARMSLEY (10,350)		95252 920		WELL #:	1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413	
LRE OPERATING, LLC		511727												
GARY-ENGLAND GAS UNIT														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		WELL #:	1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953	
LRE OPERATING, LLC		511727												
JANSSEN														
10	26448 X	26448	-0-	-0-	-0-	26108	3	340	9	N	309	176	1	224
11	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	293	354	1	158
12	25823 X	22298	-0-	-3525	-0-	21990	3	308	9	N	280	185	1	249
01	26443 X	24510	-0-	-1933	-0-	24166	3	344	9	N	313	362	1	199
02	23884 X	21695	-0-	-2189	-0-	21376	3	319	9	N	290	363	1	126
03	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT			126

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3				N	-0-				15
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3				N	-0-				15
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3				N	-0-				15
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3				N	-0-				15
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3				N	-0-				15
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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

10	5177 X	4909	-0-	-268	-0-	372 1	4513 3	Y	22	92 1					14
11	5010 X	4528	-0-	-482	-0-	338 1	4118 3	Y	65						79
12	4588 X	2910	-0-	-1678	-0-	238 1	2638 3	Y	31	97 1	2 8				11
01	4898 X	2660	-0-	-2238	-0-	219 1	2367 3	Y	67	1 8					77
02	4424 X	1250	-0-	-3174	-0-	108 1	1107 3	Y	32						109
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT						109

KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

10	4805 X	2092	-0-	-2713	-0-	157 1	1904 3	N	28						59
11	4650 X	1982	-0-	-2668	-0-	150 1	1832 3	N	-0-						59
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	244 1	2704 3	N	7						66
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	284 1	3070 3	N	30	1 8					95
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	286 1	2928 3	N	-0-						95
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT						95

KNADEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	484 1	5869 3	Y	20	81 1					16
11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	470 1	5738 3	Y	57						73
12	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	471 1	5226 3	Y	25	85 1					13
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	427 1	4615 3	Y	58						71
02	5852 X	4466	-0-	-1386	-0-	395 1	4040 3	Y	28						99
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT						99

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9858 X	7904	-0-	-1954	-0-	620	1	7284	3	N	-0-		36
11	9540 X	4724	-0-	-4816	-0-	441	1	4280	3	N	3	3 8	36
12	9858 X	5742	-0-	-4116	-0-	520	1	5187	3	N	32	2 8	66
01	7905 X	4882	-0-	-3023	-0-	308	1	4572	3	N	2		68
02	7140 X	4897	-0-	-2243	-0-	354	1	4517	3	N	24		92
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	26	9			N	NO RPT		92

CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566			
10	7874 X	7208	-0-	-666	-0-	542	1	6579	3	N	79		151
11	7350 X	6988	-0-	-362	-0-	529	1	6459	3	N	-0-		151
12	7595 X	6894	-0-	-701	-0-	562	1	6241	3	N	83	181 1 2 8	51
01	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	583	1	6307	3	N	25		76
02	6524 X	5751	-0-	-773	-0-	508	1	5193	3	N	45		121
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	50	9			N	NO RPT		121

K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11000 - 11610			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10505 - 13490			
DLUGOSCH		WELL #: 1H											
10	25172 X	23828	-0-	-1344	-0-	3044	1	20389	2	N	359	354 1	440
11	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	3030	1	21295	2	N	385	355 1	470
12	24087 X	22596	-0-	-1491	-0-	2862	1	19321	2	N	375	360 1	485
01	23839 X	4561	-0-	-19278	-0-	606	1	3824	2	N	119	362 1	242
02	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	2483	1	18466	2	N	464	343 1	363
03	24738 X	15315	-0-	-9423	-0-	2395	1	12499	2	N	383	359 1	387

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786		PERF.10730 - 12675			
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 2H											
10	6324 X	5415	-0-	-909	-0-	5415	2			N	-0-	177 1	224
11	6120 X	5339	-0-	-781	-0-	5144	2	195	9	N	177		401
12	5580 X	5390	-0-	-190	-0-	5191	2	199	9	N	181	360 1	222
01	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	4746	2	228	9	N	207	180 1	249
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5058	2	188	9	N	171	175 1	245
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	4961	2	187	9	N	170	180 1	235

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
 KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6820 X	652	-0-	-6168	-0-	70	1	563	2	N	17			329
						19	9							
11	6600 X	554	-0-	-6046	-0-	120	1	382	2	N	47			376
						52	9							
12	6820 X	827	-0-	-5993	-0-	558	1	269	2	N	-0-	180	1	196
01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	554	1	7366	2	N	130			326
						143	9							
02	3584 X	2393	-0-	-1191	-0-	411	1	1588	2	N	358	180	1	504
						394	9							
*03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	535	1	10631	2	N	300	358	1	446
						330	9							

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

10	4681 X	4398	-0-	-283	-0-	470	1	3779	2	N	135	178	1	121
						149	9							
11	4530 X	1808	-0-	-2722	-0-	420	1	1344	2	N	40			161
						44	9							
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	1			162
01	4402 X	67	-0-	-4335	-0-	4	1	52	2	N	10			172
						11	9							
02	3976 X	486	-0-	-3490	-0-	93	1	361	2	N	29			201
						32	9							
03	4402 X	516	-0-	-3886	-0-	23	1	447	2	N	42	178	1	65
						46	9							

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

10	20770 X	19165	-0-	-1605	-0-	18738	2	427	9	N	388	356	1	269
11	19530 X	17946	-0-	-1584	-0-	17559	2	387	9	N	352	362	1	259
12	19747 X	18325	-0-	-1422	-0-	17840	2	485	9	N	441	358	1	342
01	19251 X	17899	-0-	-1352	-0-	17464	2	435	9	N	395	545	1	192
02	DLQ G-10	15421	-0-	15421	15421	15045	2	376	9	N	342	183	1	351
03	DLQ G-10	16571	-0-	16571	31992	16263	2	308	9	N	280	259	1	372

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

10	24707 X	19583	-0-	-5124	-0-	19165	2	418	9	N	380	356	1	254
11	22710 X	19328	-0-	-3382	-0-	18911	2	417	9	N	379	369	1	264
12	22692 X	20680	-0-	-2012	-0-	20238	2	442	9	N	402	359	1	307
01	22165 X	18189	-0-	-3976	-0-	17754	2	435	9	N	395	543	1	159
02	DLQ G-10	20839	-0-	20839	20839	20477	2	362	9	N	329	358	1	130
03	DLQ G-10	21143	-0-	21143	41982	20886	2	257	9	N	234	180	1	184

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

10	20212 X	19503	-0-	-709	-0-	19185	2	318	9	N	289	174	1	339
11	17700 X	17108	-0-	-592	-0-	16808	2	300	9	N	273	360	1	252
12	18290 X	17132	-0-	-1158	-0-	16814	2	318	9	N	289	182	1	359
01	17422 X	14767	-0-	-2655	-0-	14680	2	87	9	N	79			438
02	DLQ G-10	9744	-0-	9744	9744	9559	2	185	9	N	168	180	1	426
03	DLQ G-10	24806	-0-	24806	34550	24516	2	290	9	N	264	358	1	332

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

10	14322 X	5894	-0-	-8428	-0-	5784	2	110	9	N	100			267
11	12210 X	5346	-0-	-6864	-0-	5281	2	65	9	N	59			326
12	12617 X	3665	-0-	-8952	-0-	3615	2	50	9	N	45	178	1	193
01	8680 X	2759	-0-	-5921	-0-	2673	2	86	9	N	78			271
02	DLQ G-10	25920	-0-	25920	25920	25485	2	435	9	N	395	360	1	306
03	DLQ G-10	17787	-0-	17787	43707	17530	2	257	9	N	234	361	1	179

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
 BRYSCHE 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13671 X	7421	-0-	-6250	-0-	7357	2	64	9	N	58					267
11	12720 X	8628	-0-	-4092	-0-	8560	2	68	9	N	62					329
12	11687 X	3201	-0-	-8486	-0-	3153	2	48	9	N	44	179	1			194
01	11532 X	7515	-0-	-4017	-0-	7350	2	165	9	N	150					344
02	DLQ G-10	19976	-0-	19976	19976	19669	2	307	9	N	279	354	1			269
03	DLQ G-10	19349	-0-	19349	39325	19088	2	261	9	N	237					506

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

10	2573 N	2553	-0-	-20	B	-0-	310	1	2220	2	N	21				346
							23	9								
11	2550 N	2203	-0-	-347	B	-0-	283	1	1907	2	N	12	175	1		183
							13	9								
12	2635 N	2336	-0-	-299	B	-0-	310	1	1978	2	N	44				227
							48	9								
01	2537 N	2537	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2173	2	N	49				276
							54	9								
02	2224 N	2224	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1934	2	N	23	168	1		131
							25	9								
*03	2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2042	2	N	21				152
							23	9								

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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
10	25720 X	25720	-0-	-0-	-0-	25417	3	303	9	N	275	182	1			177
11	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	20141	3	249	9	N	226	328	1			75
12	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15587	3	178	9	N	162	178	1			59
01	25730 X	9829	-0-	-15901	-0-	9702	3	127	9	N	115					174
02	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11058	3	149	9	N	135					309
03	25730 X	13586	-0-	-12144	-0-	13434	3	152	9	N	138	178	1			269

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2304 - 2306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN		95569 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WEARDEN		723592												
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4211 - 4214				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN B		95569 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WEARDEN B		723592												
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4225 - 4228				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	1953 #	269	-0-	-1684	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	1230 #	523	-0-	-707	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
02	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
*03	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GOFF UNIT		886209												
GOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487		PERF. 3637 - 3640				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBER (CROWN FRIO 3315)			95696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797													
WEBER			WELL #: 7		RRCID -> 230757		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3310 - 3312						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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-

WEBER (GIBBS-MIOCENE)			95696 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
OMEGA ENERGY, LLC			622657													
GIBBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 139809		COMPL. DATE 10/23/1990			TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

WEBER (3100)			95696 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797													
WEBER			WELL #: 6		RRCID -> 213450		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3182 - 3268						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEBER, N.E. (3730)			95699 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC			120648													
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 255409		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WELDER-MURPHY			WELL #: 1		RRCID -> 256151		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707						
10	1395 X	377	-0-	-1018	-0-	377 2				N	-0-					-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, S. (1170)			95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.			390664													
PANTEL, NELSON			WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, W. (2965)		95703 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
WEBER		WELL #: 8		RRCID -> 230265		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2872 - 3312						
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, W. (3280)		95703 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
WERCKLE		WELL #: 1		RRCID -> 263022		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, W. (3840)		95703 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 255408		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3838 - 3844						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604						
10	4371 #	3847	-0-	-524	-0-	395 1	3350 2	N	93	190	1			43
						102 9								
11	4230 #	3799	-0-	-431	-0-	417 1	3204 2	N	162	186	1			19
						178 9								
12	4371 #	3887	-0-	-484	-0-	538 1	3227 2	N	111	79	1			51
						122 9								
01	4030 #	3980	-0-	-50	-0-	520 1	3321 2	N	126					177
						139 9								
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	473 1	2879 2	N	95	190	1			82
						105 9								
03	DLQ G-10	3923	-0-	3923	7380	475 1	3295 2	N	139	189	1			32
						153 9								

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ACOCK OPERATING LIMITED		003596												
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284						
10	1581 N	1173	-0-	-408	-0-	1152 2	21 9	N	19	1	8			305
11	1320 N	782	-0-	-538	-0-	774 2	8 9	N	7		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		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

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 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
10		1054 N	665	-0-	-389	-0-	636 2	29 9	N	26			270
11		1020 N	655	-0-	-365	-0-	632 2	23 9	N	21			291
12		930 N	608	-0-	-322	-0-	590 2	18 9	N	16			307
01		651 N	465	-0-	-186	-0-	444 2	21 9	N	19			326
02		616 N	604	-0-	-12	-0-	590 2	14 9	N	13			339
03		620 N	493	-0-	-127	-0-	486 2	7 9	N	6			345

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10671 - 10941	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	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
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	202 2	11 9	N	10			139
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	175 2	8 9	N	7			146
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51 1	175 2	N	7	17	1	136
							8 9						
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	56 1	88 2	N	7			143
							8 9						
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	44 1	38 2	N	12	3	8	152
							13 9						
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	76 1	129 2	N	9	14	1	147
							10 9						

REUTTER-DOHMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10490 - 10900
10	744	N	407	-0-	-337	-0-	394 2	13 9	N	12			155
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	255 2	18 9	N	16			171
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	39 1	134 2	N	3	26	1	148
							3 9						
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	40 1	64 2	N	3			151
							3 9						
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	99 1	85 2	N	28			179
							31 9						
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	163 1	275 2	N	22	25	1	176
							24 9						

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 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
10		3255 X	2855	-0-	-400	-0-	2794	2	61	9	N	55	35
11		3150 X	2361	-0-	-789	-0-	2331	2	30	9	N	27	62
12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2739	2	25	9	N	23	85
01		2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2712	2	40	9	N	36	121
02	DLQ	G-10	2633	-0-	2633		2591	2	42	9	N	38	159
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	159

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
LUKER		WELL #:		2-T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185	- 10223	
10		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1174	2	24	9	Y	22	164
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1487	2	30	9	Y	27	191
12		1240 N	852	-0-	-388	-0-	848	2	4	9	Y	4	195
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	Y	23	218
02	DLQ	G-10	835	-0-	835		828	2	7	9	Y	6	224
*03		2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1323	2	12	9	Y	11	235

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400	- 10434	
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2151	2	24	9	Y	22	240
11		1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1873	2	4	9	Y	4	244
12		2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1711	2	11	9	Y	10	254
01		2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2			Y	-0-	254
02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837		1730	2	107	9	Y	97	351
*03		3000 N	1837	-0-	-1163		674	2			Y	-0-	351

ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192	- 10284	
10		8990 X	7284	-0-	-1706	-0-	7011	2	273	9	Y	248	179
11		8700 X	6288	-0-	-2412	-0-	6136	2	152	9	Y	138	139
12		8990 X	6972	-0-	-2018	-0-	6826	2	146	9	Y	133	95
01		8308 X	6230	-0-	-2078	-0-	6096	2	134	9	Y	122	217
02	DLQ	G-10	6067	-0-	6067		5939	2	128	9	Y	116	154
*03		12957 X	6890	-0-	-6067	-0-	6733	2	157	9	Y	143	119

ALBRECHT		WELL #:		3	RRCID ->	203170	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10276	- 10306	
10		5828 X	4003	-0-	-1825	-0-	3871	2	132	9	Y	120	118
11		5640 X	4160	-0-	-1480	-0-	4069	2	91	9	Y	83	201
12		5828 X	3228	-0-	-2600	-0-	3142	2	86	9	Y	78	103
01		4247 X	3660	-0-	-587	-0-	3579	2	81	9	Y	74	177
02	DLQ	G-10	3266	-0-	3266		3189	2	77	9	Y	70	247
*03		6693 X	3427	-0-	-3266	-0-	3362	2	65	9	Y	59	126

ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686	- 10209	
10		8215 X	7913	-0-	-302	-0-	7786	2	127	9	N	115	222
11		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	13755	2	253	9	N	230	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		5125	2	103	9	N	94	349
*03		10692 X	5464	-0-	-5228	-0-	5389	2	75	9	N	68	417

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2				58
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2				60
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				60
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				60
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5				65
03	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-				65

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
 HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
03	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

10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	422	1	1403	2	N	46				105
						51	9								
11	1710 X	1629	-0-	-81	-0-	676	1	942	2	N	10				115
						11	9								
12	1798 X	1796	-0-	-2	-0-	523	1	1197	2	N	69	175	1		9
						76	9								
01	1891 X	1318	-0-	-573	-0-	243	1	1075	2	N	-0-				9
02	1708 X	1575	-0-	-133	-0-	552	1	991	2	N	29				38
						32	9								
03	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	611	1	1054	2	N	49				87
						54	9								

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEESSATCHE, 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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUKER				WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, 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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
BREEDEN				WELL #:	1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
ABRAMEIT				WELL #:	1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944		
10		18259 X	16491	-0-	-1768	-0-	16287	2	204	9	N	185	180	1	151
11		16560 X	15766	-0-	-794	-0-	15597	2	169	9	N	154	174	1	131
12		17112 X	15666	-0-	-1446	-0-	15503	2	163	9	N	148			279
01		17019 X	15792	-0-	-1227	-0-	15591	2	201	9	N	183	176	1	286
02		14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14105	2	154	9	N	140	177	1	249
03		16492 X	15462	-0-	-1030	-0-	15282	2	180	9	N	164	177	1	236

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329											
GRUETZMACHER				WELL #:	1	RRCID ->	203068	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	10105 - 10112		
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			50
11		150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			50
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			50
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-			50
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			50
*03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			50

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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
10	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1301 2	10 9	N	9	165
11	1230 #	1117	-0-	-113	-0-	1115 2	2 9	N	2	167
12	1271 #	1136	-0-	-135	-0-	1083 2	53 9	N	48	39
01	1302 #	911	-0-	-391	-0-	891 2	20 9	N	18	57
02	1176 #	1072	-0-	-104	-0-	1048 2	24 9	N	22	79
03	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	79

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)			95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION			566101									
PITTMAN			WELL #: 1A		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063	
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												

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)			95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
HEARD			WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649		PERF. 5071 - 5092	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100)			95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
DOHMANN, A. C.			WELL #: 1		RRCID -> 176356		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 2169 - 2172	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200)			95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
REH ENERGY, INC.			699360									
PANTEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198787		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2124 - 2127	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.			830325									
FROMME, A A			WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 5183		PERF. 2311 - 2313	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ACOCK OPERATING LIMITED		003596		WELL #:		1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5275 - 5280	
ARNECKE															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DOHMANN "A"		269066		WELL #:		4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5064 - 5066	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	3310	-0-	3310	-0-	3310	3310	2		N	-0-				-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		WELL #:		1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4862 - 4924	
ARNECKE															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945		WELL #:		1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4642 - 4652	
WEISE, BRUCE															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
E. HENKE		269066		WELL #:		1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5093 - 5098	
10	341 X	313	-0-	-28	-0-	150	1	163	9	N	148	145	1		14
11	330 X	313	-0-	-17	-0-	150	1	163	9	N	148	157	1		5
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	185	1	182	9	N	165	163	1		7
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	174	1		8
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	166	1		17
*03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	164	1		28

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WEISE		269066		WELL #:		2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4628 - 4668	
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	210	359	1		96
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	201	181	1		116
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	174	177	1		113
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1		99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	173	1		126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	362	1		108

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		806 N	529	-0-	-277	-0-	529	2			N	-0-					37
11		600 N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					37
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					37
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37
*03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																	
10	13640	X	7285	-0-	-6355	-0-	352	1	6875	2	Y	53	175	1			89
							58	9									
11	13200	X	10358	-0-	-2842	-0-	619	1	9659	2	Y	73					162
							80	9									
12	13640	X	10173	-0-	-3467	-0-	419	1	9679	2	Y	68	90	1			140
							75	9									
01	11346	X	8434	-0-	-2912	-0-	614	1	7752	2	Y	62					202
							68	9									
02	DLQ	G-10	8549	-0-	8549	8549	317	1	8160	2	Y	65	177	1			90
							72	9									
03	DLQ	G-10	8472	-0-	8472	17021	699	1	7710	2	Y	57					147
							63	9									

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																	
10	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	2	Y	29					123
							32	9									
11	2160	#	2114	-0-	-46	-0-	126	1	1973	2	Y	14					137
							15	9									
12	2294	#	2131	-0-	-163	-0-	88	1	2031	2	Y	11	87	1			61
							12	9									
01	2356	#	1719	-0-	-637	-0-	125	1	1581	2	Y	12					73
							13	9									
02	2128	#	1764	-0-	-364	-0-	66	1	1681	2	Y	15					88
							17	9									
03	2356	#	2169	-0-	-187	-0-	178	1	1962	2	Y	26					114
							29	9									

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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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

10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			99
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			99
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			99
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			99
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			99
*03		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		

10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03		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		

10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	1			108
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	2			110
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			110
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			111
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			112
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			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		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550)		95853 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WOPFORD, C. J.		935452										
CHILTON-KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 111348		COMPL. DATE 02/05/1984		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10530 - 10630		

10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	58
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-	58
03	DLQ G-10	109	-0-	109	121	9 1	100 2	Y	-0-	58

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749		
10	465 #	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-	-0-
11	450 #	340	-0-	-110	-0-	340 2		N	-0-	-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-	-0-
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370 2		N	-0-	-0-
*03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 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		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	27
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-	27
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	2 1	119 2	N	-0-	27
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	32 1	67 2	N	-0-	27
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2	N	-0-	27
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	27

WELDER RANCH (FRIO 3550)		96110 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 261776		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598		
10	4712 #	2598	-0-	-2114	-0-	2598 2		N	-0-	-0-
11	4050 #	2353	-0-	-1697	-0-	2353 2		N	-0-	-0-
12	4185 #	2347	-0-	-1838	-0-	2347 2		N	-0-	-0-
01	3906 #	1910	-0-	-1996	-0-	1910 2		N	-0-	-0-
02	3304 #	1465	-0-	-1839	-0-	1465 2		N	-0-	-0-
*03	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2		N	-0-	-0-

WELDER RANCH (2400) 96110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 259891 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2011

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

10	10097 R	10097	-0-	-0-	-0-	1323	1	8291	2	Y	439	297	1			151
						483	9									
11	8872 R	8872	-0-	-0-	-0-	1324	1	7544	2	Y	4	49	1			106
						4	9									
12	10478 #	9977	-0-	-501	-0-	1322	1	8613	2	Y	38	67	1			77
						42	9									
01	10478 #	9765	-0-	-713	-0-	1444	1	8288	2	Y	30	21	1			86
						33	9									
02	9464 #	8938	-0-	-526	-0-	1304	1	7599	2	Y	32	19	1			99
						35	9									
*03	10757	11015	-0-	258	258	2224	1	8726	2	Y	59	77	1			81
						65	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 1		N	-0-			68
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			68
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			68
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			68
02	588 N	309	-0-	-279	-0-	309 2		N	-0-			68
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N		-0-	-0-	-527			N	-0-			199
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	916 2	9 9	N	8			207

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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) 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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847								
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
PHERE OPERATING INC		661598									
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569	
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
10		2170 #	768	-0-	-1402	-0-	768 2	N	-0-		-0-
11		2100 #	1003	-0-	-1097	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
12		2170 #	705	-0-	-1465	-0-	705 2	N	-0-		-0-
01		1085 #	827	-0-	-258	-0-	827 2	N	-0-		-0-
02		980 #	776	-0-	-204	-0-	776 2	N	-0-		-0-
03		1023 #	819	-0-	-204	-0-	819 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 09/04/1971		TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH A		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957						
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

WEST RANCH "A"		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	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						
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	1013	1036	1	300		
11	2910 X	2074	-0-	-836	-0-	966	1	1108	9	Y	1007	970	1	337
12	2666 X	2216	-0-	-450	-0-	1101	1	1115	9	Y	1014	1010	1	341
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	995	972	1	364		
02	2000 N	2199	-0-	199	199	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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		376	RRCID ->	214060	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4978 - 5058
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		541	RRCID ->	214344	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5124 - 5217
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		517	RRCID ->	214357	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 4967 - 5006
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		377	RRCID ->	214446	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4955 - 5046
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		362	RRCID ->	214457	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5021 - 5092
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5138	PERF. 4993 - 5090
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MENEFFEE 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MUSQUEZ)			96545 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH "A"			WELL #: 404		RRCID -> 137602		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6033 - 6039	
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)			96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2			WELL #: 1		RRCID -> 079660		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 3515 - 3520	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (NOBLE)										CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY										96545 520		NON-ASSOCIATED					
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2										386310							
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	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1										5		RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2										2		RRCID -> 156826		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH "A"										174		RRCID -> 158871		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH "A"										429		RRCID -> 158914		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	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-										54		RRCID -> 059309		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

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
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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 * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14	1	8
11	22 R	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	9	Y	6	6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	9	Y	12	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	9
*03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	9	Y	13	9

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	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	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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	BALANCE

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705 - 5738
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727 - 5775
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHERE OPERATING INC		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5762 - 5772
DRUMMOND											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (41-A)		//CONT.//		96545 689	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5786 - 5792
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	75	1	2296	2	Y	-0-	-0-
11	2160 X	1112	-0-	-1048	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-	-0-
12	2232 X	465	-0-	-1767	-0-	90	1	375	2	Y	-0-	-0-
01	2356 X	465	-0-	-1891	-0-	90	1	375	2	Y	-0-	-0-
02	1036 N	130	-0-	-906	-0-	50	1	80	2	Y	-0-	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	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
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	832	1	1319	9	N	1199	1428	1	193
11	1920 X	1673	-0-	-247	-0-	850	1	823	9	N	748	751	1	190
12	2325 X	1671	-0-	-654	-0-	680	1	991	9	N	901	740	1	351
01	2325 X	1590	-0-	-735	-0-	680	1	910	9	N	827	747	1	431
02	2100 X	1233	-0-	-867	-0-	420	1	813	9	N	739	910	1	260
03	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	400	1	807	9	N	734	562	1	432

KOOP		WELL #: 1		RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719					
10	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	495	1	591	2	N	314	361	1	40
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	345	9	540	1	N	322	182	1	180
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	354	9	55	1	N	136	183	1	133
01	682 N	402	-0-	-280	-0-	150	9	98	1	N	80			213
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	88	9	348	1	N	157	182	1	188
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	173	9	420	1	N	223	359	1	52
						245	9							

ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014					
10	6634 X	6044	-0-	-590	-0-	4470	1	1574	9	N	1431	1454	1	222
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-			222
12	6913 X	3893	-0-	-3020	-0-	2593	1	1300	9	N	1182	1075	1	329
01	6913 X	4855	-0-	-2058	-0-	3172	2	1683	9	N	1530	1676	1	183
02	6244 X	4335	-0-	-1909	-0-	2798	2	1537	9	N	1397	1279	1	301
03	6045 X	3529	-0-	-2516	-0-	1844	2	1685	9	N	1532	1660	1	173

ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270					
10	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT			-0-
11	44820 X	NO RPT	-0-	-44820	-0-					N	NO RPT			-0-
12	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT			-0-
01	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT			-0-
02	41832 X	NO RPT	-0-	-41832	-0-					N	NO RPT			-0-
03	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTOUR OIL & GAS, LLC		173840		RRCID -> 255284		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A					
KALLUS		WELL #: 1												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	169	1	75
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*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

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731					
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5550 - 5564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6146 - 6154		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 - 6200		
10	1054 N	693	-0-	-361	-0-	-0-		70 1	623 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	23	-0-	-667	-0-	-0-		3 1	20 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-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-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 - 6722		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	5 1		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3 1		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
01	0 N	-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-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5600 - 6684		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352														
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 5372 - 6112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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				
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	620	1	8811	2	N	-0-		163
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

MCDOWELL		WELL #: 4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208 - 6326				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW CREEK (6300)			97722 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.			829640									
ANDERSON, W. S.			WELL #:	1	RRCID ->	004744	COMPL. DATE	01/09/1954	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6304 - 6309
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WITTE (LF-123)			98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
KRAM ENERGY SANDHOP			476621										
SANDHOP			WELL #:		RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6312 - 6315	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/24/2010													
WOLF DEN (10800 SAND)			98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
MILAGRO EXPLORATION, LLC MUSSELMAN			566789										
MUSSELMAN			WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10796 - 10894	
10	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2263	2	53	9	N	48		230
11	2250 #	2037	-0-	-213	-0-	2012	2	25	9	N	23	173	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	68

WOLFSDORF (MIOCENE 1225)		98430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
EXPRESS OIL CO. ENGLAND		257068		RRCID -> 199923		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240								
WELL #:	1															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. BURNS, FINDLEY H.		229320		RRCID -> 075706		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334								
WELL #:	1C															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 WAIDA UNIT		161678		RRCID -> 269308		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 5786								
WELL #:	1															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
M. E. OPERATING ST. JOHNS HEIRS		245867		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A								
WELL #:	1															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. WOOD RIVER RANCH "D"		453170		RRCID -> 257147		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812								
WELL #:	1															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
 OCONNOR, 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170 1	1342 2	Y	51 48 2	15
						209 3	56 9			
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	124 1	1116 2	Y	44 50 2	9
						178 3	48 9			
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	134 1	1418 2	Y	62 46 2	25
						240 3	68 9			
01	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	104 1	1102 2	Y	38 49 2	14
						179 3	42 9			
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	16 1	1177 2	Y	47 43 2	18
						220 3	52 9			
*03	2300 N	1544	-0-	-756	709	110 1	1241 2	Y	42 44 2	16
						147 3	46 9			

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		130426								
		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606		
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	729 1	5695 2	Y	53 50 2	13
						956 3	58 9			
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	493 1	4378 2	Y	42 49 2	6
						756 3	46 9			
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	615 1	6442 2	Y	70 52 2	24
						1178 3	77 9			
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	591 1	6216 2	Y	53 68 2	9
						1089 3	58 9			
02	DLQ G-10	6994	-0-	6994	6994	80 1	5479 2	Y	56 52 2	13
						1373 3	62 9			
*03	12652 X	5658	-0-	-6994	-0-	412 1	4508 2	Y	38 40 2	11
						696 3	42 9			

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311 -	13500
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
10		7828 X	7828	-0-	-0-	755 1	5980 2	Y	169	157 2		59
						907 3	186 9					
11		5705 X	5705	-0-	-0-	487 1	4394 2	Y	128	145 2		42
						683 3	141 9					
12		6779 X	6779	-0-	-0-	492 1	5239 2	Y	170	126 2		86
						861 3	187 9					
01		8308 X	7160	-0-	-1148	524 1	5597 2	Y	144	184 2		46
						881 3	158 9					
02	DLQ	G-10	6526	-0-	6526	73 1	5081 2	Y	156	145 2		57
						1200 3	172 9					
*03		12215 X	5689	-0-	-6526	408 1	4496 2	Y	115	120 2		52
						658 3	127 9					

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560 -	13642
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	113 1	898 2	Y	3	3 2		-0-
						130 3	3 9					
11	1180	N	1180	-0-	-0-	103 1	936 2	Y	3	3 2		-0-
						138 3	3 9					
12	1025	N	1025	-0-	-0-	76 1	818 2	Y	3	2 2		1
						128 3	3 9					
01	1296	N	1296	-0-	-0-	97 1	1041 2	Y	3	4 2		-0-
						155 3	3 9					
02	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	14 1	979 2	Y	4	3 2		1
						208 3	4 9					
*03	2300	N	1288	-0-	-1012	94 1	1026 2	Y	3	3 2		1
						165 3	3 9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580 -	13635
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	216	-0-	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-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393	- 13513
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	
10	6510 X	6230	-0-	-280	-0-	1032 1	5131 2	Y	61			102
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

MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	4526 X	3956	-0-	-570	-0-	557 1	3332 2	N	61			102
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

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699
10	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	599 1	12308 2	N	61			93
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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078239	COMPL. DATE	06/25/1978	TOTAL DEPTH	14759	PERF. N/A	
MERTZ GAS UNIT NO. 2				665748								
10	589 X	348	-0-	-241	-0-	18 1	330 3	N	-0-			102
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	9	111 1		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			-0-
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

M O	ALLOW 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
10	713 X	108	-0-	-605	-0-	108	3			N	-0-			37
11	510 X	141	-0-	-369	-0-	141	3			N	-0-			37
12	527 X	62	-0-	-465	-0-	56	3	6	9	N	5			42
01	403 X	104	-0-	-299	-0-	51	3	53	9	N	48			90
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	52			142
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			142

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	163	1	2387	3	N	44			78
						48	9							
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	400	1	3238	3	N	51			129
						56	9							
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	460	1	2729	3	N	49			178
						54	9							
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	474	1	3059	3	N	94	160	1	112
						103	9							
02	3444 X	1737	-0-	-1707	-0-	217	1	1520	3	N	-0-			112
03	3813 X	2422	-0-	-1391	-0-	231	1	2191	3	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

10	155 N	128	-0-	-27	-0-	25	1	103	3	N	-0-			161
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	N	76	175	1	62
						84	9							
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	18	1	81	3	N	-0-			62
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	N	52			114
						57	9							
02	196 N	51	-0-	-145	-0-	13	1	38	3	N	-0-			114
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	N	78	165	1	27
						86	9							

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

10	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	475	1	949	2	N	8			112
						9	9							
11	1650 N	861	-0-	-789	-0-	320	1	539	2	N	2			114
						2	9							
12	1550 N	438	-0-	-1112	-0-	45	1	393	2	N	-0-			114
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	238	1	1982	2	N	16			130
						18	9							
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	292	1	2486	2	N	12			142
						13	9							
*03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	296	1	2374	2	N	10			152
						11	9							

BURKE, B. B. 108840
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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) 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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
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-

GERDES "A" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222462			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47

BUTSCHK 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 234086			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996			
10	4340 X	2661	-0-	-1679	B	-0-	310	1	2327	2	N	22	181 1	65
							24	9						
11	3900 X	1597	-0-	-2303	B	-0-	270	1	1304	2	N	21		86
							23	9						
12	3224 X	139	-0-	-3085	B	-0-	40	1	99	2	N	-0-		86
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	B	-0-					N	-0-		86
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	B	-0-					N	-0-		86
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					N	-0-		86

WORD, N. (EDWARDS)			98768 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
ALEGRE ENERGY, INC.			011441											
JANAK			WELL #: 1		RRCID -> 224598			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754			
10	868 N	754	-0-	-114		-0-	5	1	749	2	N	-0-		81
11	895 N	895	-0-	-0-		-0-	5	1	890	2	N	-0-		81
12	1305 N	1305	-0-	-0-		-0-	5	1	1300	2	N	-0-		81
01	777 N	777	-0-	-0-		-0-	5	1	772	2	N	-0-		81
02	784 N	724	-0-	-60		-0-	5	1	719	2	N	-0-		81
03	868 N	-0-	-0-	-868		-0-					N	-0-		81

DOLORES			WELL #: 1		RRCID -> 228026			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747			
10	1434 N	1434	-0-	-0-		-0-	15	1	1419	2	N	-0-		124
11	1140 N	906	-0-	-234		-0-	15	1	891	2	N	-0-		124
12	1628 N	1628	-0-	-0-		-0-	15	1	1613	2	N	-0-		124
01	1426 N	885	-0-	-541		-0-	15	1	870	2	N	-0-		124
02	840 N	208	-0-	-632		-0-	15	1	157	2	N	33		157
							36	9						
03	1643 N	727	-0-	-916		-0-	15	1	712	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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

10	1736 X	1376	-0-	-360	-0-	136	1	1237	2	Y	3	1 1		3
						3	9							
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							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	309	1	2811	2	N	9			168
						10	9							
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							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	20			147
						22	9							
11	2700 X	2202	-0-	-498	-0-	221	1	1971	2	N	9			156
						10	9							
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	289	1	2550	2	N	10			166
						11	9							
01	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	188	1	1568	2	N	8			174
						9	9							
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	242	1	2061	2	N	22			196
						24	9							
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4718	264	1	2116	2	N	10			206
						11	9							

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984			TOTAL DEPTH 13806			PERF.13263 - 13578	
10		1240 N	1240	-0-	-0-	122	1	1108	2	N	9		209
11		1488 N	1488	-0-	-0-	149	1	1332	2	N	6		215
12		1457 N	1190	-0-	-267	120	1	1055	2	N	14		229
01		1617 N	1617	-0-	-0-	170	1	1419	2	N	25		254
02		1400 N	1243	-0-	-157	128	1	1091	2	N	22	191 1	85
*03		1450 N	1450	-0-	-0-	160	1	1284	2	N	5		90
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 13885			PERF.13267 - 13542	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986			TOTAL DEPTH 13675			PERF.13407 - 13547	
10		2976 X	1977	-0-	-999	195	1	1774	2	Y	7		28
11		2880 X	1919	-0-	-961	193	1	1724	2	Y	2		30
12		2976 X	1804	-0-	-1172	183	1	1618	2	Y	3		33
01		2543 X	2543	-0-	-0-	272	1	2265	2	Y	5		38
02		DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	1	1302	2	Y	2		40
03		DLQ G-10	2259	-0-	2259	3716	1	2005	2	Y	4	31 1	13
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 13607			PERF.13270 - 13419	
10		6417 X	5510	-0-	-907	542	1	4929	2	Y	35		111
11		7208 X	7208	-0-	-0-	723	1	6459	2	Y	24	100 1	35
12		6843 X	6843	-0-	-0-	694	1	6118	2	Y	28		63
01		5518 X	5377	-0-	-141	575	1	4784	2	Y	16		79
02		DLQ G-10	5548	-0-	5548	5548	1	4947	2	Y	18		97
03		DLQ G-10	4137	-0-	4137	9685	1	3668	2	Y	10		107
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 13615			PERF.13330 - 13418	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145248	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13388 - 13448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	383	1	3488	2	Y	13	3 1	11	
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	14	9	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	504	1	2906	2	Y	8	15 1	8	
03	DLQ G-10	4437	-0-	4437	7693	17	9	3936	2	Y	9	8 1	9	
						341	1							
						9	9							
						491	1							
						10	9							

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640		
10	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	180	1	1634	2	Y	6		35	
11	2040 X	1481	-0-	-559	-0-	7	9	1331	2	Y	1	32 1	4	
12	2108 X	1802	-0-	-306	-0-	149	1	1617	2	Y	2		6	
01	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	1	9	1392	2	Y	4		10	
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	167	1	1027	2	Y	3		13	
03	DLQ G-10	1802	-0-	1802	2953	4	9	1600	2	Y	2		15	
						121	1							
						3	9							
						200	1							
						2	9							

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13516 - 13556		
10	3751 X	2837	-0-	-914	-0-	280	1	2550	2	Y	6		23	
11	3630 X	2728	-0-	-902	-0-	7	9	2444	2	Y	9		32	
12	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	274	1	3238	2	Y	13		45	
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	10	9	3241	2	Y	15		60	
02	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	367	1	2114	2	Y	7		67	
03	DLQ G-10	3349	-0-	3349	5719	14	9	2966	2	Y	12	53 1	26	
						389	1							
						17	9							
						248	1							
						8	9							
						370	1							
						13	9							

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449 - 13550		
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-	1 1	-0-	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	Y	-0-		-0-	
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	53	1	467	2	Y	-0-		-0-	
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	54	1	452	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	455	-0-	455	455	48	1	407	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	512	-0-	512	967	57	1	455	2	Y	-0-		-0-	

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
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
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996				TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736						
10		17267 X	13339	-0-	-3928	-0-	1312 89	1	11938	2	Y	81	120	1		58
11		15780 X	12128	-0-	-3652	-0-	1210 106	1	10812	2	Y	96				154
12		14291 X	12592	-0-	-1699	-0-	1272 94	1	11226	2	Y	85	125	1		114
01		13919 X	11594	-0-	-2325	-0-	1234 89	1	10271	2	Y	81	119	1		76
02	DLQ	G-10	10876	-0-	10876	10876	1135 83	1	9658	2	Y	75				151
03	DLQ	G-10	11228	-0-	11228	22104	1236 91	1	9901	2	Y	83	128	1		106
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600						
10		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	640 48	1	5823	2	Y	44	58	1		31
11		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	702 54	1	6269	2	Y	49				80
12		19096 X	6344	-0-	-12752	-0-	641 47	1	5656	2	Y	43	65	1		58
01		19096 X	4294	-0-	-14802	-0-	457 34	1	3803	2	Y	31	60	1		29
02	DLQ	G-10	6764	-0-	6764	6764	706 51	1	6007	2	Y	46				75
03	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	10649	429 22	1	3434	2	Y	20	64	1		31
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998				TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608						
10		7843 X	7317	-0-	-526	-0-	722 32	1	6563	2	N	29				159
11		7560 X	7165	-0-	-395	-0-	720 18	1	6427	2	N	16				175
12		7812 X	7059	-0-	-753	-0-	715 35	1	6309	2	N	32				207
01		7657 X	7028	-0-	-629	-0-	750 31	1	6247	2	N	28				235
02	DLQ	G-10	5513	-0-	5513	5513	576 30	1	4907	2	N	27	187	1		75
03	DLQ	G-10	7161	-0-	7161	12674	790 41	1	6330	2	N	37				112
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005				TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KRISTEK GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 082967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 227841	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 13870	PERF.13605 - 13779								
10		33 N	33	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1					1
01		63 N	63	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	4	1	33	2	Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	80	-0-	80	9	1	71	2	Y	-0-					1
				WELL #: 2	RRCID -> 074545	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14526	PERF. N/A								
10		502 N	502	-0-	-0-	47	1	379	2	Y	4	3	2			9
11		2 N	2	-0-	-0-	72	3	4	9							9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
01		987 N	987	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	7	8	2			8
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	151	3	8	9							8
*03		247 N	198	-0-	-49	1	1	37	2	Y	-0-					8
				WELL #: 3	RRCID -> 076036	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 14835	PERF.13505 - 13696								
10		7987 X	7987	-0-	-0-	741	1	6068	2	Y	83	78	2			28
11		7308 X	7308	-0-	-0-	1087	3	91	9							16
12		7075 X	7075	-0-	-0-	518	1	5669	2	Y	79	91	2			16
01		18817 X	8538	-0-	-10279	1034	3	87	9							38
02	DLQ	G-10	6231	-0-	6231	459	1	5458	2	Y	86	64	2			15
*03		13457 X	7226	-0-	-6231	1063	3	95	9							20
				WELL #: 1	RRCID -> 077478	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A								
10		6130 X	6130	-0-	-0-	571	1	4687	2	Y	44	42	2			11
11		6803 X	6803	-0-	-0-	824	3	48	9							3
12		7707 X	7707	-0-	-0-	484	1	5313	2	Y	51	59	2			19
01		8230 X	8230	-0-	-0-	950	3	56	9							4
02	DLQ	G-10	6836	-0-	6836	502	1	5989	2	Y	65	49	2			8
*03		13320 X	6484	-0-	-6836	1144	3	72	9							6
				WELL #: 1D	RRCID -> 077595	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3640 - 3680								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	

10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	455 1	3710 2	Y	46	43 2	15	
							677 3	51 9					
11		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	349 1	3809 2	Y	48	55 2	8	
							708 3	53 9					
12		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	338 1	3999 2	Y	57	42 2	23	
							794 3	63 9					
01		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	327 1	3815 2	Y	43	55 2	11	
							727 3	47 9					
02	DLQ	G-10	4609	-0-	4609	4609	51 1	3604 2	Y	48	45 2	14	
							901 3	53 9					
*03		9688 X	5079	-0-	-4609	-0-	267 1	4138 2	Y	45	47 2	12	
							624 3	50 9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13365 - 13600	

10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	147 1	1296 2	Y	14	13 2	5	
							214 3	15 9					
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	90 1	1127 2	Y	11	13 2	3	
							179 3	12 9					
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	79 1	997 2	Y	12	9 2	6	
							181 3	13 9					
01		1674 N	1231	-0-	-443	-0-	78 1	973 2	Y	9	12 2	3	
							170 3	10 9					
02	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	4215	44 1	3366 2	Y	38	36 2	5	
							763 3	42 9					
*03		2300 N	4828	-0-	2528	6743	240 1	3999 2	Y	37	39 2	3	
							548 3	41 9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 - 13441	

10		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	916 1	7655 2	Y	66	62 2	17	
							1274 3	73 9					
11		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	721 1	7254 2	Y	61	70 2	8	
							1174 3	67 9					
12		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	481 1	5317 2	Y	54	40 2	22	
							977 3	59 9					
01		7750 X	4432	-0-	-3318	-0-	313 1	3475 2	Y	28	36 2	14	
							613 3	31 9					
02	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	4380	47 1	3420 2	Y	33	31 2	16	
							877 3	36 9					
*03		7061 X	2681	-0-	-4380	-0-	184 1	2143 2	Y	17	18 2	15	
							335 3	19 9					

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 - 13416	

10		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	308 1	7366 2	Y	19	18 2	3	
							1272 3	21 9					
11		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	357 1	6791 2	Y	19	21 2	1	
							1234 3	21 9					
12		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	370 1	7488 2	Y	23	17 2	7	
							1459 3	25 9					
01		8959 X	8330	-0-	-629	-0-	77 1	6975 2	Y	17	21 2	3	
							1259 3	19 9					
02	DLQ	G-10	8099	-0-	8099	8099	345 1	5960 2	Y	19	18 2	4	
							1773 3	21 9					
*03		16426 X	8327	-0-	-8099	-0-	293 1	6870 2	Y	17	17 2	4	
							1145 3	19 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	2			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2415	2	Y	4	4	2			4
						442	3		4							
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	108	1	2028	2	Y	3	4	2			3
						392	3		3							
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2061	2	Y	4	3	2			4
						427	3		4							
01	3844 X	2464	-0-	-1380	-0-	23	1	2045	2	Y	3	4	2			3
						393	3		3							
02	DLQ G-10	7135	-0-	7135	7135	304	1	5223	2	Y	10	9	2			4
						1597	3		11							
*03	18178 X	11043	-0-	-7135	-0-	390	1	9088	2	Y	13	14	2			3
						1551	3		14							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

10	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	815	1	6697	2	Y	21	19	2			29
						1170	3		23							
11	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	772	1	8483	2	Y	27	31	2			25
						1508	3		30							
12	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	714	1	8521	2	Y	30	23	2			32
						1617	3		33							
01	9517 X	8557	-0-	-960	-0-	573	1	6736	2	Y	19	24	2			27
						1227	3		21							
02	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	41	1	2833	2	Y	10	9	2			28
						757	3		11							
*03	3656 X	14	-0-	-3642	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					28
						2	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	226	1	1758	2	Y	49	46	2			34
						301	3		54							
11	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	174	1	1538	2	Y	45	51	2			28
						271	3		50							
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	432	1	4514	2	Y	146	109	2			65
						842	3		161							
01	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	804	1	8428	2	Y	217	278	2			4
						1507	3		239							
02	DLQ G-10	8327	-0-	8327	8327	93	1	6435	2	Y	196	182	2			18
						1583	3		216							
*03	16056 X	7729	-0-	-8327	-0-	554	1	6082	2	Y	154	162	2			10
						924	3		169							

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) 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

10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	634 1	5206 2	Y	45	42	2			16
							913 3	50 9							
11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	484 1	5319 2	Y	47	54	2			9
							949 3	52 9							
12		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	461 1	5495 2	Y	55	41	2			23
							1047 3	61 9							
01		7347 X	6972	-0-	-375	-0-	465 1	5461 2	Y	43	55	2			11
							999 3	47 9							
02	DLQ	G-10	9382	-0-	9382	9382	105 1	7257 2	Y	69	64	2			16
							1944 3	76 9							
*03		20032 X	10650	-0-	-9382	-0-	562 1	8630 2	Y	66	70	2			12
							1385 3	73 9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335		

10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	387 1	5135 2	Y	50	47	2			22
							550 3	55 9							
11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	263 1	5331 2	Y	40	46	2			16
							426 3	44 9							
12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	205 1	3425 2	Y	41	30	2			27
							415 3	45 9							
01		7750 X	5298	-0-	-2452	-0-	267 1	4466 2	Y	42	54	2			15
							519 3	46 9							
02	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	5214	39 1	4391 2	Y	49	45	2			19
							730 3	54 9							
*03		11721 X	6507	-0-	-5214	-0-	309 1	5582 2	Y	50	53	2			16
							561 3	55 9							

SMOLIK, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570		

10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	352 1	2754 2	Y	70	66	2			11
							456 3	77 9							
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	250 1	2226 2	Y	59	67	2			3
							379 3	65 9							
12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	184 1	1926 2	Y	57	42	2			18
							347 3	63 9							
01		3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	184 1	1938 2	Y	45	58	2			5
							335 3	50 9							
02	DLQ	G-10	3536	-0-	3536	3536	40 1	2720 2	Y	76	71	2			10
							692 3	84 9							
*03		8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	330 1	3607 2	Y	84	88	2			6
							565 3	92 9							

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347		

10		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	145 1	3482 2	Y	12	11	2			3
							587 3	13 9							
11		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	223 1	4264 2	Y	16	18	2			1
							755 3	18 9							
12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	152 1	3095 2	Y	13	9	2			5
							588 3	14 9							
01		4464 X	4399	-0-	-65	-0-	41 1	3695 2	Y	12	15	2			2
							650 3	13 9							
02	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	3623	154 1	2636 2	Y	11	11	2			2
							821 3	12 9							
*03		11225 X	7602	-0-	-3623	-0-	268 1	6231 2	Y	20	21	2			1
							1081 3	22 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	153	1	2116	2	Y	14	13	2		7	
						211	3	15	9							
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	131	1	2788	2	Y	14	16	2		5	
						211	3	15	9							
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	208	1	3582	2	Y	28	21	2		12	
						417	3	31	9							
01	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	314	1	5428	2	Y	34	44	2		2	
						607	3	37	9							
02	DLQ G-10	5628	-0-	5628	5628	42	1	4784	2	Y	35	33	2		4	
						763	3	39	9							
*03	11658 X	6030	-0-	-5628	-0-	278	1	5215	2	Y	31	33	2		2	
						503	3	34	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
						1	3									
02	14B DENY	14	-0-	14	95	14	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	18688	-0-	18688	18783	964	1	14739	2	Y	491	491	2			-0-
						2445	3	540	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 133208		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	820	1	6711	2	Y	19	18	2		16	
						1203	3	21	9							
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	563	1	6167	2	Y	18	20	2		14	
						1125	3	20	9							
12	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	550	1	6541	2	Y	21	16	2		19	
						1274	3	23	9							
01	8680 X	7894	-0-	-786	-0-	529	1	6189	2	Y	16	20	2		15	
						1158	3	18	9							
02	DLQ G-10	7082	-0-	7082	7082	79	1	5477	2	Y	17	16	2		16	
						1507	3	19	9							
*03	10504 X	3422	-0-	-7082	-0-	181	1	2771	2	Y	7	7	2		16	
						462	3	8	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41 1	1005 2	Y	5	4 5	3	
							155 3	6 9					
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45 1	866 2	Y	4	5 2	2	
							140 3	4 9					
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	57 1	1170 2	Y	6	5 2	3	
							203 3	7 9					
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	15 1	1426 2	Y	6	8 2	1	
							229 3	7 9					
02	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	1561	66 1	1174 2	Y	7	6 2	2	
							313 3	8 9					
*03		2300 N	1789	-0-	-511	1050	63 1	1493 2	Y	6	7 2	1	
							226 3	7 9					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13638	- 13770	

10		3100 N	3208	-0-	108	108	109 1	2640 2	Y	23	22 2	5	
							434 3	25 9					
11		3000 N	2993	-0-	-7	101	126 1	2423 2	Y	23	26 2	2	
							419 3	25 9					
12		3100 N	3078	-0-	-22	79	121 1	2471 2	Y	26	19 2	9	
							457 3	29 9					
01		3188 X	3109	-0-	-79	-0-	29 1	2609 2	Y	21	27 2	3	
							448 3	23 9					
02	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	24 1	411 2	Y	5	4 2	4	
							121 3	6 9					
*03		3364 X	2802	-0-	-562	-0-	98 1	2303 2	Y	19	20 2	3	
							380 3	21 9					

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13298	- 13512	

10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	342 1	4540 2	Y	49	45 2	26	
							514 3	54 9					
11		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	377 1	7629 2	Y	63	72 2	17	
							664 3	69 9					
12		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	388 1	6437 2	Y	85	63 2	39	
							854 3	94 9					
01		7967 X	4167	-0-	-3800	-0-	209 1	3475 2	Y	36	47 2	28	
							443 3	40 9					
02	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	3270	25 1	2806 2	Y	33	31 2	30	
							403 3	36 9					
*03		7956 X	4686	-0-	-3270	-0-	221 1	4065 2	Y	40	42 2	28	
							356 3	44 9					

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.13920	- 16705	

10		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1088 1	8953 2	Y	52	49 2	22	
							1544 3	57 9					
11		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	809 1	8916 2	Y	53	61 2	14	
							1564 3	58 9					
12		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	769 1	9196 2	Y	62	46 2	30	
							1722 3	68 9					
01		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	753 1	8872 2	Y	47	61 2	16	
							1595 3	52 9					
02	DLQ	G-10	9587	-0-	9587	9587	107 1	7384 2	Y	48	45 2	19	
							2043 3	53 9					
*03		20045 X	10458	-0-	-9587	-0-	553 1	8460 2	Y	44	47 2	16	
							1397 3	48 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) 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
10	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	111 1 159 3	983 2 15 9	Y	14	13 2	11
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	138 1 271 3	1741 2 26 9	Y	24	27 2	8
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	112 1 253 3	1424 2 25 9	Y	23	17 2	14
01	2170 X	1581	-0-	-589	-0-	100 1 213 3	1250 2 18 9	Y	16	21 2	9
02	DLQ G-10	1690	-0-	1690	1690	18 1 329 3	1320 2 23 9	Y	21	19 2	11
*03	2300 N	5070	-0-	2770	4460	251 1 624 3	4138 2 57 9	Y	52	55 2	8

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13326 - 13472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	332 1 441 3	2588 2 14 9	Y	13	12 2	3
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	294 1 456 3	2602 2 15 9	Y	14	16 2	1
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	246 1 478 3	2576 2 17 9	Y	15	11 2	5
01	3255 X	3050	-0-	-205	-0-	227 1 424 3	2387 2 12 9	Y	11	14 2	2
02	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	35 1 595 3	2379 2 14 9	Y	13	12 2	3
*03	6477 X	3454	-0-	-3023	-0-	252 1 426 3	2762 2 14 9	Y	13	13 2	3

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.13990 - 15510
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	116 1 213 3	3050 2 106 9	Y	96	89 2	22
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	127 1 187 3	2680 2 97 9	Y	88	101 2	9
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	145 1 242 3	3267 2 133 9	Y	121	90 2	40
01	5301 X	5199	-0-	-102	-0-	47 1 318 3	4688 2 146 9	Y	133	171 2	2
02	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	169 1 859 3	2932 2 138 9	Y	125	116 2	11
*03	8188 X	4090	-0-	-4098	-0-	140 1 541 3	3292 2 117 9	Y	106	111 2	6

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	
10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	724 1	5696 2	Y	158	148 2		51
						916 3	174 9					
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	655 1	5854 2	Y	168	192 2		27
						967 3	185 9					
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	615 1	6490 2	Y	208	155 2		80
						1134 3	229 9					
01	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	580 1	6141 2	Y	156	200 2		36
						1028 3	172 9					
02	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	78 1	5486 2	Y	162	151 2		47
						1185 3	178 9					
*03	14181 X	7254	-0-	-6927	-0-	520 1	5794 2	Y	144	151 2		40
						782 3	158 9					
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:	5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13310 - 13590	
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	368 1	3046 2	Y	19	17 2		4
						534 3	21 9					
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	293 1	2911 2	Y	17	20 2		1
						498 3	19 9					
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	276 1	3016 2	Y	22	16 2		7
						585 3	24 9					
01	3968 X	3443	-0-	-525	-0-	244 1	2682 2	Y	15	19 2		3
						500 3	17 9					
02	DLQ G-10	3100	-0-	3100	3100	34 1	2421 2	Y	16	15 2		4
						627 3	18 9					
*03	6561 X	3461	-0-	-3100	-0-	239 1	2768 2	Y	15	16 2		3
						437 3	17 9					
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13450 - 13510	
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	82 1	676 2	Y	5	5 2		4
						119 3	6 9					
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	73 1	801 2	Y	6	7 2		3
						143 3	7 9					
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1	632 2	Y	6	4 2		5
						121 3	7 9					
01	3100 N	3827	-0-	727	727	255 1	3000 2	Y	21	26 2		-0-
						549 3	23 9					
02	DLQ G-10	1705	-0-	1705	2432	19 1	1328 2	Y	11	10 2		1
						346 3	12 9					
*03	2300 N	1243	-0-	-1057	1375	66 1	1011 2	Y	7	7 2		1
						158 3	8 9					
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:	11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13128 - 13718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	300	1	1416	2	N	31	3	8			90
11	300 X	106	-0-	-194	-0-	34	9	25	2	N	1	58	1	1	8	32
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	80	1			N	-0-					32
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	1	9			N	-0-					32
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					32
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

10	8308 X	3633	-0-	-4675	-0-	308	1	3324	2	N	1	1	8			53
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

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	3	N	9					81
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10	9	759	3	N	6					87
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	36	1	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

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	3	N	-0-					-0-
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-	94	1	2485	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	5332 X	4066	-0-	-1266	-0-	372	1	3615	3	N	72			129
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
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	235	1	4578	3	N	119	171	1	82
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	339	1	3736	3	N	73			155
03	5673 X	3539	-0-	-2134	-0-	341	1	3089	3	N	99	177	1	77

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589														
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	30	1	585	3	N	-0-			77
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	-0-			77
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-			77
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	689	3	N	-0-			77
02	700 N	595	-0-	-105	-0-	26	1	569	3	N	-0-			77
03	775 N	558	-0-	-217	-0-	29	1	529	3	N	-0-			77

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471														
10	3875 X	3384	-0-	-491	-0-	167	1	3214	3	N	3			110
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
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
03	3379 X	2537	-0-	-842	-0-	133	1	2404	3	N	-0-			145

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454														
10	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	249	1	2421	3	N	-0-			55
11	3270 X	2575	-0-	-695	-0-	272	1	2303	3	N	-0-			55
12	3379 X	2464	-0-	-915	-0-	201	1	2263	3	N	-0-			55
01	2976 X	2514	-0-	-462	-0-	123	1	2391	3	N	-0-			55
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	204	1	2250	3	N	1			56
*03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	3	N	48			104

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385														
10	1116 N	757	-0-	-359	-0-	37	1	717	3	N	3			80
11	1290 N	713	-0-	-577	-0-	34	1	672	3	N	6	21	1	65
12	3100 N	5073	-0-	1973	1973	228	1	4835	3	N	9			74
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
03	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	97	1	1747	3	N	7			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 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

10		1550 N	1273	-0-	-277	-0-	63 1	1203 3	N	6			118
							7 9						
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

HATHAWAY-EDWARDS GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	112263	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13439 - 13611		
10		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	196 1	1580 3	N	-0-			65
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

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153106	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14498 - 14602		
10		465 N	263	-0-	-202	-0-	13 1	250 3	N	-0-			54
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						

HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13454 - 13556		
10		5053 X	1830	-0-	-3223	-0-	202 1	1628 3	N	-0-			117
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

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A		
10		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	379 1	7292 3	N	-0-			64
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

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

10		4247 X	2159	-0-	-2088	-0-	110 1	2049 3	Y	-0-			42
11		4110 X	2166	-0-	-1944	-0-	101 1	2053 3	Y	11			53
							12 9						
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
							28 9						
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	130 1	2557 3	Y	36	90 1		24
							40 9						
*03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	151 1	2866 3	Y	-0-			24

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406													
10		5022 X	4515	-0-	-507	-0-	876 1	3639 3	Y	-0-			31
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

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681													
10		3348 X	3166	-0-	-182	-0-	161 1	3005 3	Y	-0-			45
11		3240 X	2591	-0-	-649	-0-	121 1	2458 3	Y	11			56
							12 9						
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
							25 9						
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	127 1	2504 3	Y	37	91 1		25
							41 9						
03		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	127 1	2410 3	Y	-0-			25

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212													
10		6076 X	4730	-0-	-1346	-0-	241 1	4489 3	N	-0-			71
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
							3 9						
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

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619													
10		12369 X	11416	-0-	-953	-0-	582 1	10834 3	Y	-0-			112
11		11520 X	11272	-0-	-248	-0-	527 1	10726 3	Y	17	102 1		27
							19 9						
12		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	586 1	13273 3	Y	37			64
							41 9						
01		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	658 1	13515 3	Y	48			112
							53 9						
02		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	536 1	10556 3	Y	20			132
							22 9						
03		13888 X	11958	-0-	-1930	-0-	597 1	11361 3	Y	-0-			132

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
10	15190 X	14764	-0-	-426	-0-	752	1	14012	3	Y	-0-	5
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

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13558 - 15312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	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	
10	2790 X	7	-0-	-2783	-0-	7	3		Y	-0-	42	
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

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 - 14902	
10	3596 X	2406	-0-	-1190	-0-	123	1	2283	3	Y	-0-	42
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

MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.13665 - 15239	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13485 - 13694	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	690	1	2596	2	Y	2			5
11	5760 X	3918	-0-	-1842	-0-	811	1	3101	2	Y	5			10
12	5952 X	4206	-0-	-1746	-0-	832	1	3372	2	Y	2	7	1	5
01	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	891	1	3146	2	Y	4			9
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	411	1	2229	2	Y	-0-	5	1	4
*03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	801	1	3869	2	Y	-0-			4

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	707	1	3980	2	Y	79	59	1	1 8	109
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	775	1	3834	2	Y	63	2	8	170	
12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	913	1	4210	2	Y	71	82	1	159	
01	4774 X	3746	-0-	-1028	-0-	641	1	3057	2	Y	44	83	1	120	
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	367	1	2021	2	Y	5	71	1	54	
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	655	1	3332	2	Y	21			75	

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	267	1	1004	2	Y	6			14
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	200	1	766	2	Y	6			20
12	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	233	1	946	2	Y	6	14	1	12
01	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	238	1	839	2	Y	13			25
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	176	1	955	2	Y	13	19	1	19
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	224	1	1083	2	Y	8			27

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	M	PROD	AMT	CODE	
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	854	1	4803	2	Y	68	54 1	1 8 85
							75	9						
11		2430 X	1957	-0-	-473	-0-	328	1	1622	2	Y	6	1 8	90
							7	9						
12		4185 X	1108	-0-	-3077	-0-	195	1	901	2	Y	11	44 1	57
							12	9						
01		5735 X	1864	-0-	-3871	-0-	321	1	1528	2	Y	14	28 1	43
							15	9						
02		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	569	1	3134	2	Y	24	38 1	29
							26	9						
03		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	571	1	2906	2	Y	24		53
							26	9						

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
10		4991 X	4842	-0-	-149	-0-	726	1	4088	2	Y	25	37 1	42
							28	9						
11		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	1068	1	5282	2	Y	7	1 8	48
							8	9						
12		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1174	1	5414	2	Y	46	24 1	70
							51	9						
01		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	980	1	4670	2	Y	18	34 1	54
							20	9						
02		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	963	1	5306	2	Y	20	42 1	32
							22	9						
03		6634 X	5766	-0-	-868	-0-	946	1	4813	2	Y	6		38
							7	9						

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
10		2077 X	2058	-0-	-19	-0-	305	1	1718	2	Y	32	23 1	42
							35	9						
11		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	322	1	1592	2	Y	20	1 8	61
							22	9						
12		1767 X	1329	-0-	-438	-0-	229	1	1058	2	Y	38	30 1	69
							42	9						
01		2046 X	1680	-0-	-366	-0-	289	1	1378	2	Y	12	33 1	48
							13	9						
02		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	237	1	1304	2	Y	5	30 1	23
							6	9						
03		2046 X	1715	-0-	-331	-0-	280	1	1424	2	Y	10		33
							11	9						

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
10		5053 X	4945	-0-	-108	-0-	1037	1	3904	2	Y	4		12
							4	9						
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	974	1	3721	2	Y	7		19
							8	9						
12		5394 X	5359	-0-	-35	-0-	1060	1	4295	2	Y	4	12 1	11
							4	9						
01		5394 X	4532	-0-	-862	-0-	1000	1	3529	2	Y	3		14
							3	9						
02		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	682	1	3696	2	Y	10	11 1	13
							11	9						
03		5363 X	4070	-0-	-1293	-0-	697	1	3365	2	Y	7		20
							8	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	215	1	754	2	Y	19	1	8			52
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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 RENGAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-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-

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) 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
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89 1	818 2	Y	-0-		-0-
						38 3					
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	66 1	820 2	Y	-0-		-0-
						36 3					
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71 1	958 2	Y	-0-		-0-
						44 3					
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	60 1	804 2	Y	-0-		-0-
						34 3					
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03 925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	843 2	Y	-0-		-0-
						33 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

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

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
10	13578 N	12397	-0-	-1181 B	-0-	12219 2	178 9	N	162	183 1	182
11	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15564 2	230 9	N	209	181 1	210
12	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	15226 2	219 9	N	199	183 1	226
01	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13277 2	204 9	N	185	180 1	231
02	DLQ G-10	13171	-0-	13171	13171	12922 2	249 9	N	226	363 1	94
03	DLQ G-10	17490	-0-	17490	30661	17156 2	334 9	N	304	180 1	218

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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
10	21111 N	19917	-0-	-1194 B	-0-	19675 2	242 9	N	220	191 1	138
11	20430 X	17821	-0-	-2609	-0-	17581 2	240 9	N	218	191 1	165
12	21111 X	16443	-0-	-4668	-0-	16231 2	212 9	N	193	190 1	168
01	20522 X	13341	-0-	-7181	-0-	13218 2	123 9	N	112	196 1	84
02	DLQ G-10	13251	-0-	13251	13251	13140 2	111 9	N	101		185
03	DLQ G-10	20942	-0-	20942	34193	20737 2	205 9	N	186	193 1	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 M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	219
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	243
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	251
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

WORD N. (9300) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC SMOLIK 'A'			98768 900 870354	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WELL #:			3	RRCID ->	257124	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9490 - 9546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	512	2	29	9	N	26			156
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	475	2	17	9	N	15			171
12	744 N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11	9	N	10			181
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20			201
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	395	2	19	9	N	17			218
03	527 N	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1			219

YANTA (WILCOX LOWER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT			99240 850 144535	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
WELL #:			1	RRCID ->	202572	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9008 - 9067			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY TURNER GAS UNIT			99361 100 877099	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WELL #:			3	RRCID ->	224970	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	9844 - 9972			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

YOAKUM (EDWARDS) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION KUESTER UNIT			99361 142 003125	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #:			1H	RRCID ->	162215	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	16353	PERF.	14200 - 16353			
10	20398 X	19427	-0-	-971	-0-	1631	1	17796	2	N	-0-			-0-
11	19740 X	17823	-0-	-1917	-0-	1531	1	16292	2	N	-0-			-0-
12	20243 X	18594	-0-	-1649	-0-	1650	1	16944	2	N	-0-			-0-
01	20243 X	18586	-0-	-1657	-0-	1543	1	17043	2	N	-0-			-0-
02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1393	1	15227	2	N	-0-			-0-
03	19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	1444	1	15800	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	169016	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14255 - 16500		
10	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	331	1	3611	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3814	-0-	-176	-0-	328	1	3486	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3480	-0-	-643	-0-	309	1	3171	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	311	1	3437	2	N	-0-			-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	295	1	3231	2	N	-0-			-0-

STEINMANN			WELL #:	2H	RRCID ->	171588	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	14410	PERF.	14380 - 15691		
10	17298 X	15375	-0-	-1923	-0-	1291	1	14084	2	N	-0-			-0-
11	16740 X	14756	-0-	-1984	-0-	1268	1	13488	2	N	-0-			-0-
12	17205 X	14996	-0-	-2209	-0-	1330	1	13666	2	N	-0-			-0-
01	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	1250	1	13808	2	N	-0-			-0-
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	1158	1	12667	2	N	-0-			-0-
*03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1315	1	14387	2	N	-0-			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	476	1	5191	2	N	-0-
11		5730 X	4806	-0-	-924	-0-	413	1	4393	2	N	-0-
12		5921 X	4925	-0-	-996	-0-	437	1	4488	2	N	-0-
01		5921 X	5321	-0-	-600	-0-	442	1	4879	2	N	-0-
02		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	379	1	4139	2	N	-0-
03		5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	370	1	4052	2	N	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011												
10		21824 X	19140	-0-	-2684	-0-	1607	1	17533	2	N	-0-
11		21120 X	18263	-0-	-2857	-0-	1569	1	16694	2	N	-0-
12		20739 X	18759	-0-	-1980	-0-	1664	1	17095	2	N	-0-
01		20739 X	18911	-0-	-1828	-0-	1570	1	17341	2	N	-0-
02		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1459	1	15957	2	N	-0-
03		19127 X	18941	-0-	-186	-0-	1586	1	17355	2	N	-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840												
10		2108 N	1017	-0-	-1091	-0-	85	1	932	2	N	-0-
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	198	1	2110	2	N	-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	106	1	1091	2	N	-0-
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	979	2	N	-0-
02		2156 N	1124	-0-	-1032	-0-	94	1	1030	2	N	-0-
*03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	118	1	1288	2	N	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
10		19592 X	18165	-0-	-1427	-0-	18165	2			N	-0-
11		18960 X	17154	-0-	-1806	-0-	17154	2			N	-0-
12		19282 X	16907	-0-	-2375	-0-	16907	2			N	-0-
01		18507 X	15976	-0-	-2531	-0-	15976	2			N	-0-
02		14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-
03		18166 X	16455	-0-	-1711	-0-	16455	2			N	-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												
10		4433 X	1517	-0-	-2916	-0-	280	1	1237	3	N	-0-
11		3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	246	1	969	3	N	-0-
12		2449 X	1104	-0-	-1345	-0-	1104	3			N	-0-
01		2232 X	986	-0-	-1246	-0-	986	3			N	-0-
02		DLQ G-10	723	-0-	723	723	723	3			N	-0-
03		DLQ G-10	4485	-0-	4485	5208	814	1	3671	3	N	-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												
10		21638 X	18782	-0-	-2856	-0-	431	1	18348	3	N	3
11		20580 X	16531	-0-	-4049	-0-	415	1	16085	3	N	28
12		20615 X	16969	-0-	-3646	-0-	379	1	16590	3	N	-0-
01		20615 X	18991	-0-	-1624	-0-	423	1	18568	3	N	-0-
02		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	238	1	15113	3	N	-0-
*03		19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	355	1	19362	3	N	-0-

YOAKUM (EDWARDS) UNIT PETROLEUM COMPANY FRUEDE		//CONT.//	99361 142 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

YOAKUM (EDWARDS) UNIT PETROLEUM COMPANY FRUEDE		//CONT.//	99361 142 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
			WELL #:	2H	RRCID -> 248624	COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319		PERF.14969	- 16440					
10	DLQ	G-10	56612	-0-	56612	102305	3315	1	53296	2	N	1	1	8		-0-
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION MOTT, JULIA GAS UNIT			920478													
			WELL #:	1H	RRCID -> 070281	COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13993	- 14943					
10		21359 X	16041	-0-	-5318	-0-	948	1	15093	2	N	-0-				27
11		21037 X	21037	-0-	-0-	-0-	1123	1	19914	2	N	-0-				27
12		20584 X	19805	-0-	-779	-0-	1335	1	18470	2	N	-0-				27
01		20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	1409	1	19339	2	N	-0-				27
02		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1145	1	17331	2	N	-0-				27
03		21731 X	20842	-0-	-889	-0-	1299	1	19543	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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		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					
10		372 N	211	-0-	-161	-0-	12	1	199	2	N	-0-				92
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-				92
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-				92
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-				92
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	2	N	-0-				92
03		527 N	309	-0-	-218	-0-	19	1	290	2	N	-0-				92

KARL			WELL #:	1H	RRCID -> 179899	COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 14182		PERF.14053	- 15476					
10		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	701	1	11162	2	N	-0-				-0-
11		7080 X	6785	-0-	-295	-0-	362	1	6423	2	N	-0-				-0-
12		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	471	1	6511	2	N	-0-				-0-
01		11873 X	3255	-0-	-8618	-0-	221	1	3034	2	N	-0-				-0-
02		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	416	1	6295	2	N	-0-				-0-
03		11873 X	8019	-0-	-3854	-0-	500	1	7519	2	N	-0-				-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A			WELL #:	6H	RRCID -> 208887	COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14393		PERF.14156	- 16018					
10		18228 X	7343	-0-	-10885	-0-	434	1	6909	2	N	-0-				-0-
11		18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	1009	1	17896	2	N	-0-				-0-
12		15097 X	14307	-0-	-790	-0-	964	1	13343	2	N	-0-				-0-
01		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	1123	1	15407	2	N	-0-				-0-
02		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	573	1	8678	2	N	-0-				-0-
03		19530 X	10375	-0-	-9155	-0-	647	1	9728	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	14221 - 15437
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	13174	-0-	10074	20039	717 1	11406 2	N	955	863 1		430
11	3000 N	9765	-0-	6765	26804	1051 9	7455 2	N	1718	1728 1		420
12	32287 X	5483	-0-	-26804	-0-	420 1	4040 2	N	1046	1037 1	4 8	425
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1890 9	1402 2	N	421	517 1	4 8	325
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	292 1	4533 2	N	856	850 1	6 8	325
*03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	1151 9	5062 2	N	791	852 1	9 8	255

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 #	906	-0-	-210	-0-	64 1	833 2	N	8	1 8		57
11	1080 #	636	-0-	-444	-0-	9 9	547 2	N	4			61
12	1116 #	939	-0-	-177	-0-	85 1	828 2	N	14			75
01	1085 #	889	-0-	-196	-0-	4 9	764 2	N	11			86
02	980 #	825	-0-	-155	-0-	15 9	707 2	N	12			98
03	930 #	895	-0-	-35	-0-	113 1	763 2	N	15			113

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
ABRAXAS S. YOAKUM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	171495	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2474 - 4500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-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-

SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		7750	14498	-0-	6748 B	6748	843	1	13420	2	N	214				341
							235	9								
11		7500	12344	-0-	4844 B	11592	647	1	11466	2	N	210	179	1		372
							231	9								
12		7750	8398	-0-	648 B	12240	557	1	7702	2	N	126	188	1		310
							139	9								
01		11773	11773	-0-	-0-	12240	787	1	10796	2	N	173	182	1		301
							190	9								
02		14198	14198	-0-	-0-	12240	870	1	13174	2	N	140	179	1		262
							154	9								
*03		13751	13751	-0-	-0-	12240	845	1	12712	2	N	176	176	1		262
							194	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																
10		3747 R	3747	-0-	-0-	-0-	219	1	3482	2	N	42	171	1	5 8	75
							46	9								
11		3390 #	3175	-0-	-215	-0-	167	1	2963	2	N	41	4	8		112
							45	9								
12		3348 #	3315	-0-	-33	-0-	221	1	3058	2	N	33				145
							36	9								
01		3751 #	3234	-0-	-517	-0-	217	1	2972	2	N	41				186
							45	9								
02		3388 #	2858	-0-	-530	-0-	175	1	2644	2	N	35	182	1		39
							39	9								
03		3751 #	3692	-0-	-59	-0-	228	1	3436	2	N	25				64
							28	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																
10		DLQ G-10	1858	-0-	1858	3209	186	1	1666	2	Y	5	1	8		27
							6	9								
11		6213	3004	-0-	-3209	-0-	407	1	2596	2	Y	1				28
							1	9								
12		3711	3711	-0-	-0-	-0-	490	1	3217	2	Y	4				32
							4	9								
01		3454	3454	-0-	-0-	-0-	459	1	2992	2	Y	3				35
							3	9								
02		3726	3726	-0-	-0-	-0-	467	1	3256	2	Y	3				38
							3	9								
*03		3949	3949	-0-	-0-	-0-	518	1	3431	2	Y	-0-				38

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																
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YOAKUM (WILCOX 8300)		//CONT.//		99361 365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220047	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	8250 - 8265
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	4935	-0-	4935	15385	491	1	4410	2	Y	31	95
						34	9					
11	15926	541	-0-	-15385	-0-	9	1	517	2	Y	14	109
						15	9					
12	5115	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	26	135
01	5115	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	26	161
02	4620	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	26	187
03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	187

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
RICE, EUGENE		WELL #:		2	RRCID ->	074995	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

YOAKUM (6400)				99361 781	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT		
RED WOLF OIL COMPANY, INC.				696764								
RED WOLF SW 1		WELL #:		1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOAKUM (8600)				99361 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FREUDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8627 - 8631
10	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	442	1	3946	2	N	82	174
						90	9					
11	4440 X	4406	-0-	-34	-0-	596	1	3710	2	N	91	265
						100	9					
12	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	768	1	3690	2	N	88	170 1
						97	9					
01	4557 X	4032	-0-	-525	-0-	504	1	3438	2	N	82	178 1
						90	9					
02	4116 X	3813	-0-	-303	-0-	494	1	3241	2	N	71	158
						78	9					
03	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	560	1	3599	2	N	98	180 1
						108	9					76

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3193 #	2578	-0-	-615	-0-	16	1	2562	2	N	-0-					117
11	2880 #	2138	-0-	-742	-0-	16	1	2116	2	N	5					122
12	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	16	1	2029	2	N	43					165
01	2077 #	1926	-0-	-151	-0-	47	9	1871	2	N	35	165	1			35
02	2324 #	1682	-0-	-642	-0-	16	1	1637	2	N	26					61
03	2573 #	2424	-0-	-149	-0-	29	9	2373	2	N	32					93
						16	1									
						35	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

10	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	217	1	2464	2	N	-0-					221
11	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	203	1	2266	2	N	7					228
12	2511 #	2297	-0-	-214	-0-	8	9	2062	2	N	23	189	1			62
01	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	25	9	2570	2	N	22					84
02	2408 #	2327	-0-	-81	-0-	189	1	2109	2	N	33					117
03	2666 #	1838	-0-	-828	-0-	24	9	1650	2	N	18					135
						182	1									
						36	9									
						168	1									
						20	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 10100) //CONT.// 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M	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
10	3100 N	7702	-0-	4602	4602	7425	2	277	9	N	252	173	1	164	
11	3000 N	7516	-0-	4516	9118	7242	2	274	9	N	249	178	1	235	
12	3100 N	8499	-0-	5399	14517	8212	2	287	9	N	261	345	1	151	
01	3100 N	8616	-0-	5516	20033	8330	2	286	9	N	260	176	1	235	
02	7078	7078	-0-	-0-	20033	6839	2	239	9	N	217	344	1	108	
*03	7644	7644	-0-	-0-	20033	7391	2	253	9	N	230	174	1	164	

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

10	32391	9487	-0-	-22904	-0-	1406	1	7929	2	N	138	172	1	111
						152	9							
11	9953	9953	-0-	-0-	-0-	1620	1	8285	2	N	44			155
						48	9							
12	10137	8117	-0-	-2020	-0-	706	1	7302	2	N	99			254
						109	9							
01	10137	7753	-0-	-2384	-0-	310	1	7389	2	N	49	175	1	128
						54	9							
02	9156	6493	-0-	-2663	-0-	260	1	6062	2	N	155	169	1	114
						171	9							
03	10137	6479	-0-	-3658	-0-	274	1	6141	2	N	58			172
						64	9							

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
 BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (7200)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
121046														
WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056														
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

5-D OPERATING INC														
DLUGOSCH														
953762														
WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115														
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)														
CIMROD, LLC														
SEIM, AGNES														
99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
153468														
WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
EICHHORN GAS UNIT														
99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
665748														
WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792														
10		47778 X	47778	-0-	-0- B	-0-	47778	3		N	-0-			-0-
11		55560 X	41605	-0-	-13955 B	-0-	41605	3		N	-0-			-0-
12		57412 X	44739	-0-	-12673 B	-0-	44739	3		N	-0-			-0-
01		57412 X	29696	-0-	-27716 B	-0-	29696	3		N	-0-			-0-
02		39340 X	39340	-0-	-0- B	-0-	39340	3		N	-0-			-0-
03		47771 X	42917	-0-	-4854 B	-0-	42917	3		N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535														
10		1085 X	1400	-0-	315 B	-5592	179	1	1221	3	N	-0-		8
11		1410 X	1358	-0-	-52 B	-5592	138	1	1220	3	N	-0-		8
12		1581 X	1586	-0-	5 B	-5587	206	1	1380	3	N	-0-		8
01		1581 X	1046	-0-	-535 B	-5587	153	1	893	3	N	-0-		8
02		0 X	1210	-0-	1210 B	-4377	123	1	1087	3	N	-0-		8
03		1581 X	1435	-0-	-146 B	-4377	201	1	1234	3	N	-0-		8

ROEHL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337														
10		70029 X	60525	-0-	-9504 B	-0-	60525	3		N	-0-			-0-
11		59430 X	53686	-0-	-5744 B	-0-	53686	3		N	-0-			-0-
12		61411 X	51717	-0-	-9694 B	-0-	51717	3		N	-0-			-0-
01		61411 X	48607	-0-	-12804 B	-0-	48607	3		N	-0-			-0-
02		45459 X	45459	-0-	-0- B	-0-	45459	3		N	-0-			-0-
03		57722 X	50075	-0-	-7647 B	-0-	50075	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991											

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			28
11	840 #	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			28
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2	N	-0-			-0-
12	992 N	421	-0-	-571	-0-	58 1	N	-0-	363 2		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	954 2		-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	48 1	N	-0-	514 2		-0-
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	789 2		-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2	N	-0-			-0-
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	13 1	N	-0-	157 2		-0-
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	14 1	N	-0-	221 2		-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	7 1	N	-0-	154 2		-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	193 2		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	403	N	124	-0-	-279	-0-	32	1	92	2	N	-0-	-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	71	1	197	2	N	-0-	-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	31	1	39	2	N	-0-	-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	52	1	81	2	N	-0-	-0-
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	55	1	51	2	N	-0-	-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	N	-0-	-0-
11	2730	X	1060	-0-	-1670	-0-	86	1	974	2	N	-0-	-0-
12	1953	X	999	-0-	-954	-0-	128	1	871	2	N	-0-	-0-
01	2821	N	2276	-0-	-545	-0-	210	1	2066	2	N	-0-	-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	N	-0-	-0-
*03	3100	N	4505	-0-	1405	-0-	339	1	4166	2	N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	-0-	-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	N	-0-	-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	20	1	25	2	N	-0-	-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	24	1	38	2	N	-0-	-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	31	1	30	2	N	-0-	-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	N	-0-	-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	30	1	83	2	N	-0-	-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	N	-0-	-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	25	1	38	2	N	-0-	-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	22	1	21	2	N	-0-	-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

10	217	N	143	-0-	-74	-0-	37	1	106	2	N	-0-	-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	36	1	99	2	N	-0-	-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	41	1	52	2	N	-0-	-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	42	1	64	2	N	-0-	-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	42	1	40	2	N	-0-	-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	6448 X	5439	-0-	-1009	-0-	366 1	5073 2	N	-0-		-0-
11	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	625 1	7101 2	N	-0-		-0-
12	5177 X	5086	-0-	-91	-0-	654 1	4432 2	N	-0-		-0-
01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	538 1	5309 2	N	-0-		-0-
02	5824 X	5704	-0-	-120	-0-	506 1	5198 2	N	-0-		-0-
03	6448 X	3741	-0-	-2707	-0-	282 1	3459 2	N	-0-		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
SUGAREK				WELL #: 2	RRCID -> 170980	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3057	- 3568		
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-	-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-				N	-0-	-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	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		
10	434 X	241	-0-	-193 B	-981	63 1	178 2	N	-0-		-0-
11	360 X	236	-0-	-124 B	-981	63 1	173 2	N	-0-		-0-
12	310 X	167	-0-	-143 B	-981	74 1	93 2	N	-0-		-0-
01	310 X	109	-0-	-201 B	-981	43 1	66 2	N	-0-		-0-
02	252 X	127	-0-	-125 B	-981	65 1	62 2	N	-0-		-0-
03	248 X	338	-0-	90 B	-891	54 1	284 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574		
10	293 X	293	-0-	-0- B	-0-	76 1	217 2	N	-0-		-0-
11	240 X	213	-0-	-27 B	-0-	57 1	156 2	N	-0-		-0-
12	372 X	135	-0-	-237 B	-0-	60 1	75 2	N	-0-		-0-
01	372 X	145	-0-	-227 B	-0-	57 1	88 2	N	-0-		-0-
02	336 X	60	-0-	-276 B	-0-	31 1	29 2	N	-0-		-0-
*03	356 X	356	-0-	-0- B	-0-	57 1	299 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 249762 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4550 - 4556														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10471 07/03/2013														

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505														
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	2	Y	23	64	1	50
						25	9							
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-	50	1	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	21	1	278	2	Y	21	10	1	11
						23	9							

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	139	1	1910	2	Y	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	Y	41	20	1	21
						45	9							

EDLER, J.B. WELL #: 31 RRCID -> 253847 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09253 03/12/2013														

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334														
10	1403 N	562	-0-	-841	-0-	536	2	26	9	N	24			133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	447	2	3	9	N	3			136
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	416	2	23	9	N	21	126	1	31
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12			43
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	343	2	13	9	N	12			55

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 YOUGEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M 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
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			46
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			46
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			46
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			46
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-	-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	-0-	-0-
12	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	136	1	1379	2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	168	1	1380	2	Y	-0-	-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	Y	-0-	-0-
03	1519 N	1060	-0-	-459	-0-	110	1	950	2	Y	-0-	-0-

 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

10	1612 N	1248	-0-	-364	-0-	74	1	1174	2	N	-0-	6
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	N	-0-	6
12	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	2	N	-0-	6
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	82	1	672	2	N	-0-	6
02	1344 N	665	-0-	-679	-0-	53	1	612	2	N	-0-	6
03	1085 N	401	-0-	-684	-0-	41	1	360	2	N	-0-	6

 EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

 RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

10	18228 X	1580	-0-	-16648	-0-	171	1	1400	2	N	8	71
						9	9					
11	17640 X	585	-0-	-17055	-0-	223	1	359	2	N	3	74
						3	9					
12	18228 X	1129	-0-	-17099	-0-	179	1	943	2	N	6	80
						7	9					
01	6975 X	200	-0-	-6775	-0-	63	1	137	2	N	-0-	80
02	3556 X	845	-0-	-2711	-0-	43	1	793	2	N	8	88
						9	9					
03	1581 X	218	-0-	-1363	-0-	18	1	200	2	N	-0-	88

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. //CONT.// 907297													
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
10		8060 X	5393	-0-	-2667	-0-	314 1	4987 2	N	84	170 1		17
							92 9						
11		7800 X	5545	-0-	-2255	-0-	310 1	5138 2	N	88			105
							97 9						
12		8060 X	4577	-0-	-3483	-0-	405 1	4100 2	N	65			170
							72 9						
01		8060 X	4616	-0-	-3444	-0-	499 1	4114 2	N	3			173
							3 9						
02		6188 X	4041	-0-	-2147	-0-	317 1	3639 2	N	77	177 1		73
							85 9						
03		5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	348 1	3015 2	N	71			144
							78 9						

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720													
10		4092 #	3808	-0-	-284	-0-	256 1	3552 2	N	-0-			-0-
11		3810 #	3546	-0-	-264	-0-	287 1	3259 2	N	-0-			-0-
12		3286 #	2285	-0-	-1001	-0-	294 1	1991 2	N	-0-			-0-
01		3813 #	2565	-0-	-1248	-0-	236 1	2329 2	N	-0-			-0-
02		3304 N	2472	-0-	-832 B	-0-	219 1	2253 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2294 N	1696	-0-	-598 B	-0-	128 1	1568 2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712													
10		7750	9504	-0-	1754	3642	640 1	8864 2	N	-0-			-0-
11		7500	6040	-0-	-1460	2182	488 1	5552 2	N	-0-			-0-
12		6820	4068	-0-	-2752	-0-	523 1	3545 2	N	-0-			-0-
01		6820	4766	-0-	-2054	-0-	439 1	4327 2	N	-0-			-0-
02		5699	5374	-0-	-325 B	-325	476 1	4898 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-325								
03		5010	3535	-0-	-1475 B	-1800	266 1	3269 2	N	-0-			-0-

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													
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105													
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929			N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)										CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 222		NON-ASSOCIATED		907297					
DAVIS, NONA B.										WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3849 - 3925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24						
03	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	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

YOUGEEN (STILLWELL 4150)										CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		907297			
SUGAREK, ED										WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4164 - 4170	
10	19398	19398	-0-	-0-	-0-	19392	2	6	9	N	5		19						
11	18660	17761	-0-	-899	-0-	17761	2			N	-0-		19						
12	19282	18702	-0-	-580	-0-	18690	2	12	9	N	11		30						
01	19282	18839	-0-	-443	-0-	18838	2	1	9	N	1		31						
02	17500	17500	-0-	-0-	-0-	17500	2			N	-0-		31						
03	18507	17745	-0-	-762	-0-	17745	2			N	-0-		31						

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)										CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		907297			
DAVIS, N. B.										WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3688 - 3691	
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	28	1	82	2	N	-0-	-0-						
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	7	1	19	2	N	-0-	-0-						
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	N	-0-	-0-						
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	27	1	41	2	N	-0-	-0-						
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-	-0-						
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	N	-0-	-0-						

EDLER, J. B.										WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3763 - 3790	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

YOUGENER (VICKSBURG 3700)			//CONT.//			99446 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			//CONT.//			907297									
EDLER, J. B.			WELL #:	28	RRCID ->	231280	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4751 - 4756			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1395 N	959	-0-	-436	-0-	45	1	914	2	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1244	-0-	-316	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-			-0-
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	108	1	1703	2	Y	-0-			-0-
01		961 N	296	-0-	-665	-0-	20	1	276	2	Y	-0-			-0-
02		655 X	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-			-0-
03		1798 X	1112	-0-	-686	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-			-0-

EDLER, J. B.			WELL #:	26	RRCID ->	231281	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3698 - 3700			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-			7
11		1500 N	20	-0-	-1480	-0-	20	2			Y	-0-			7
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			7
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		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			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	65	RRCID ->	262208	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3707 - 3710			
10		434 N	296	-0-	-138	-0-	77	1	219	2	N	-0-			-0-
11		390 N	267	-0-	-123	-0-	71	1	196	2	N	-0-			-0-
12		341 N	156	-0-	-185	-0-	69	1	87	2	N	-0-			-0-
01		310 N	151	-0-	-159	-0-	60	1	91	2	N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
*03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	17918 X	11479	-0-	-6439	-0-	773 1	10706 2		N	-0-			-0-
11	17340 X	9326	-0-	-8014	-0-	754 1	8572 2		N	-0-			-0-
12	15469 X	5602	-0-	-9867	-0-	721 1	4881 2		N	-0-			-0-
01	15469 X	10771	-0-	-4698	-0-	991 1	9780 2		N	-0-			-0-
02	12012 X	4689	-0-	-7323	-0-	415 1	4274 2		N	-0-			-0-
*03	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1360 1	16691 2		N	-0-			-0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2013

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

10	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	477 1	7572 2		N	-0-			154
11	7472 X	7472	-0-	-0- B	-0-	425 1	7047 2		N	-0-			154
12	8463 X	3378	-0-	-5085 B	-0-	304 1	3074 2		N	-0-			154
01	8463 X	1920	-0-	-6543 B	-0-	208 1	1712 2		N	-0-			154
02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	343 1	3942 2		N	-0-			154
03	8060 X	4308	-0-	-3752 B	-0-	446 1	3862 2		N	-0-			154

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

10	10354 X	4346	-0-	-6008 B	-0-	4285 2	61 9		N	55	162 1		45
11	10590 X	4247	-0-	-6343 B	-0-	4098 2	149 9		N	135	112 1		68
12	10943 X	10859	-0-	-84 B	-0-	10664 2	195 9		N	177	172 1		73
01	10943 X	6262	-0-	-4681 B	-0-	6161 2	101 9		N	92			165
02	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5206 2	95 9		N	86	142 1		109
03	10850 X	8068	-0-	-2782 B	-0-	7949 2	119 9		N	108	174 1		43

EDLER, J. B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

10	5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	5801 2	94 9		N	85	96 1		20
11	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3520 2	99 9		N	90			110
12	3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3567 2	106 9		N	96	174 1		32
01	5487 X	2374	-0-	-3113 B	-0-	2313 2	61 9		N	55			87
02	4956 X	2594	-0-	-2362 B	-0-	2548 2	46 9		N	42			129
03	5487 X	3033	-0-	-2454 B	-0-	2934 2	99 9		N	90	170 1		49

EDLER, J. B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

10	9889 X	9258	-0-	-631 B	-0-	503 1	8755 2		N	-0-			188
11	11314 X	11314	-0-	-0- B	-0-	550 1	10764 2		N	-0-			188
12	10985 X	10985	-0-	-0- B	-0-	466 1	10519 2		N	-0-			188
01	10049 X	10049	-0-	-0- B	-0-	545 1	9504 2		N	-0-			188
02	8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	521 1	8432 2		N	-0-			188
03	11687 X	8573	-0-	-3114 B	-0-	532 1	8041 2		N	-0-			188

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

10	1333 #	636	-0-	-697		-0-	165	1	471	2	N		-0-
11	960 #	691	-0-	-269		-0-	184	1	507	2	N		-0-
12	930 #	449	-0-	-481		-0-	199	1	250	2	N		-0-
01	930 #	573	-0-	-357		-0-	226	1	347	2	N		-0-
02	395 R	395	-0-	-0-		-0-	203	1	192	2	N		-0-
*03	1294 R	1294	-0-	-0-		-0-	207	1	1087	2	N		-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

10	622 N	622	-0-	-0-		-0-	73	1	549	2	N		-0-
11	900 N	900	-0-	-0-		-0-	16	1	884	2	N		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-		-0-	61	1	841	2	N		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-		-0-	51	1	613	2	N		-0-
02	840 N	501	-0-	-339		-0-	14	1	487	2	N		-0-
*03	1152 N	1152	-0-	-0-		-0-	326	1	826	2	N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 YOUNG, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-

 YOUNG, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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

 YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2356 #	2574	-0-	218 B	-5455	2451	2	123	9	N	112	167	1			144
11	2790	2236	-0-	-554 B	-6009	2112	2	124	9	N	113	179	1			78
12	2883	2553	-0-	-330 B	-6339	2425	2	128	9	N	116					194
01	2573 N	2619	-0-	46 B	-6293	2494	2	125	9	N	114	171	1			137
02	2100 N	1963	-0-	-137 B	-6293	1885	2	78	9	N	71	161	1			47
03	2542 N	2886	-0-	344 B	-5949	2765	2	121	9	N	110					157

 AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2728 #	3590	-0-	862 B	-13281	3476	2	114	9	N	104					128
11	1530 #	2818	-0-	1288 B	-11993	2719	2	99	9	N	90	163	1			55
12	3472 #	2860	-0-	-612 B	-12605	2743	2	117	9	N	106					161
01	3596 #	2410	-0-	-1186 B	-13791	2287	2	123	9	N	112	162	1			111
02	3248 #	1331	-0-	-1917 B	-15708	1257	2	74	9	N	67	156	1			22
03	3596 #	2297	-0-	-1299 B	-17007	2180	2	117	9	N	106					128

(GWN415)

05/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS