
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
YNA		WELL #: 1		RRCID -> 272997		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON OIL LTD.		022499											
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210		PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13997 - 14963			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333			CNTY: LIVE OAK			
COLVIN UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 266293	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.11843	- 18157	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692			CNTY: LIVE OAK			
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	- 13976	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GUI				WELL #: 2	RRCID -> 205639	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 14830	PERF.13467	- 14292	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426			CNTY: LIVE OAK			
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942	- 8990	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	N	-0-	-0-
						25 3				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715			CNTY: LIVE OAK			
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	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
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-		38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		153429	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633		161633	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CODY ENERGY LLC		164455		164455	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		178030	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	- 2274		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT		-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		178417	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	- 2664		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417								
BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID ->	177178	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	1825 - 1828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14												

STEINDORF		WELL #:		1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	- 10840		
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
BENNER		WELL #:		5	RRCID -> 224353	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805								
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	N/A
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6111 - 6116
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDLCAT		//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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1969		N	-0-	73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1969		N	-0-	73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1969		N	-0-	73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1969		N	-0-	73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1969		N	-0-	73
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEGO RESOURCES, LLC				559362						
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1	RRCID -> 271762	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A		
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
ROBINSON				WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122									
KNIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104									
GLAZE, ROSS B ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	243639	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	3285 - 3288
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAK "A" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QNK ENERGY, INC.				684473						
HUDDLESTON				WELL #: 1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1344	- 1348	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
QNK ENERGY, INC.		//CONT.//		684473								
RACKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	249622	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1532 - 1535	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310								
STOUDT		WELL #:		1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
SUNBURST, INC.				829461											
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622											
BOOK				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420											
VIKING				WELL #:	1	RRCID ->	246690	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEJCO, INC.				906750											
J.P. GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	261685	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	N/A		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139	
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #:	10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1599 - 1601	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
BAKER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON HYDROCARBON INC.				929170										
CARUTHERS, E.V.				WELL #:	4	RRCID ->	099852	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4439 - 4441	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
LEWIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	207034	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581										
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	262979	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11781 - 12535		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A		
SIBLEY ESTATE		945936												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10704 - 10712		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER		WELL #:		1	RRCID ->	198014	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	16570	PERF.	14358 - 14384		
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14														

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12000 - 12034		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: GOLIAD			
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP		WELL #:		1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 2223 - 2230
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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.		WELL #:		3	RRCID ->	046462	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3233 - 3250
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	1736 #	1092	-0-	-644	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
04	1740 #	1148	-0-	-592	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
05	1798 #	762	-0-	-1036	-0-	762 2		N	-0-		-0-
06	1740 #	749	-0-	-991	-0-	749 2		N	-0-		-0-
07	1581 #	840	-0-	-741	-0-	840 2		N	-0-		-0-
08	1178 #	720	-0-	-458	-0-	720 2		N	-0-		-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)				00066 875	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ABEL, M.D. CO.		WELL #:		6	RRCID ->	153975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 9030 - 9040
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) //CONT.// 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236												
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084												
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	EOM BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
08	14B2 EXT	-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												
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-	-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-	-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALBERT, WEST (6800)		01207 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 222482		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816				
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-			13
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			13
RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
GUMM, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	388	184	1	204

ALBRECHT (SLICK)		01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.		933616										
COUTRET, A. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
HUNT OIL COMPANY		416330										
SCHMIDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 13479 - 13523		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PETERSON		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PETERSON		147715										
PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942		
03	DLQ G-10	4742	-0-	4742	8898	537 1	4088 2	N	106	189 1		107
04	13434 X	4536	-0-	-8898	-0-	117 9	4019 2	N	56			163
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	455 1	4048 2	N	45			208
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	62 9	3798 2	N	189	177 1		220
07	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	537 1	3886 2	N	193	368 1		45
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	50 9	3800 2	N	47			92
						661 1						
						208 9						
						584 1						
						212 9						
						489 1						
						52 9						

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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												

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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												

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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												

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	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												

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			
03	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
04	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
05	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	DLQ G-10	433	-0-	433	5802	425	3	8	9	N	7	73
04	5802 X	-0-	-0-	-5802	-0-			N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-	48	1	25
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			25
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			25

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	527 X	455	-0-	-72	-0-	24	1	431	2	N	-0-		48
04	510 X	433	-0-	-77	-0-	26	1	407	2	N	-0-		48
05	527 X	428	-0-	-99	-0-	20	1	408	2	N	-0-		48
06	510 X	378	-0-	-132	-0-	22	1	356	2	N	-0-		48
07	527 X	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-		48
08	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		48

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

03	1736 X	1282	-0-	-454	-0-	68	1	1214	2	N	-0-		19
04	1680 X	901	-0-	-779	-0-	53	1	848	2	N	-0-		19
05	1736 X	814	-0-	-922	-0-	38	1	776	2	N	-0-		19
06	1410 X	975	-0-	-435	-0-	57	1	918	2	N	-0-		19
07	1457 X	724	-0-	-733	-0-	42	1	682	2	N	-0-		19
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		19

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
08	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	100	1	1106	2	N	19					49
						21	9									
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	N	4					53
						4	9									
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	90	1	1534	2	N	2					55
						2	9									
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	N	8					63
						9	9									
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	100	1	1448	2	N	13					76
						14	9									
08	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	100	1	1468	2	N	11					87
						12	9									

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

03	7750	9524	-0-	1774	1774	9524	2			N	-0-					14
04	4120	2346	-0-	-1774	-0-	2346	2			N	-0-					14
05	3193 #	2551	-0-	-642	-0-	2551	2			N	-0-					14
06	3930	1796	-0-	-2134	-0-	1796	2			N	-0-					14
07	4061	2391	-0-	-1670	-0-	2391	2			N	-0-					14
08	4061	1041	-0-	-3020	-0-	1041	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

03	25714	25714	-0-	-0-	-0-	25480	2	234	9	Y	213	379	1			170
04	21900	21683	-0-	-217	-0-	21430	2	253	9	Y	230	184	1			216
05	23222	23222	-0-	-0-	-0-	23042	2	180	9	Y	164	189	1			191
06	21760	21373	-0-	-387	-0-	21222	2	151	9	Y	137	176	1			152
07	24068	24068	-0-	-0-	-0-	23824	2	244	9	Y	222	188	1			186
08	22320	22121	-0-	-199	-0-	21974	2	147	9	Y	134					320

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLING, N. (7550) 03316 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RESERVE OPERATING CORP. 703371
STATE OF TEXAS TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 081846 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7541 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 #	959	-0-	-467	-0-	36	1	913	2	N	9		133
04	1380 #	1197	-0-	-183	-0-	10	9	45	1	N	8		141
05	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	9	9	65	1	N	10		151
06	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	11	9	46	1	N	11		162
07	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	12	9	49	1	N	13		175
08	1736 #	1458	-0-	-278	-0-	14	9	55	1	N	1		176
						1	9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	Y	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	827	-0-	-382	-0-	90	1	737	2	Y	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	100	1	673	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	65	1	510	2	Y	-0-		-0-
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	-0-		-0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	117	1	208	2	Y	15		227
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	9	86	1	Y	11	168	70
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	9	73	1	Y	18		88
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	9	56	1	Y	32		120
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	9	53	1	Y	30	2	148
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	9	49	1	Y	24		172
						26	9						

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	723	-0-	723	1369	251 1	448 2	Y	22		261
04	DLQ	G-10	749	-0-	749	2118	189 1	510 2	Y	45	177 1	125
05	DLQ	G-10	772	-0-	772	2890	158 1	553 2	Y	55		180
06	2900	N	727	-0-	-2173	717	122 1	566 2	Y	35		215
07	1470	N	753	-0-	-717	-0-	110 1	591 2	Y	47	177 1	83
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	100 1	596 2	Y	43		126
							47 9					

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)		03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
HUTCHISON, E.B.		WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 2296 - 2302		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936 2		N	-0-		-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858 2		N	-0-		-0-
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919 2		N	-0-		-0-
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	799 2		N	-0-		-0-
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	786 2		N	-0-		-0-
08	930	N	758	-0-	-172	-0-	758 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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700)		03690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
ZENGERLE		WELL #: 1		RRCID -> 208011		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2722 - 2724		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) //CONT.// 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	3937	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-		-0-
06	4273	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-		-0-
07	5417	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-		-0-
*08	6114	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

03	465 N	251	-0-	-214	-0-	40	1	202	2	N	8	183
						9	9					
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	N	12	195
						13	9					
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13	208
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	208
07	992 N	960	-0-	-32	-0-	30	1	930	2	N	-0-	208
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	10	218
						11	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

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
03		1643 #	1425	-0-	-218 B	-4874	75	1	1350	2	N	-0-			6
04		1590 #	1286	-0-	-304 B	-5178	76	1	1210	2	N	-0-			6
05		1674 #	1528	-0-	-146 B	-5324	71	1	1457	2	N	-0-			6
06		1620 #	1186	-0-	-434 B	-5758	69	1	1117	2	N	-0-			6
07		1674 #	1397	-0-	-277 B	-6035	81	1	1316	2	N	-0-			6
08		1581 #	NO RPT	-0-	-1581 B	-7616					N	NO RPT			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

03	DLQ	G-10	160	-0-	160 B	267	160	2			Y	-0-			36
04		432	165	-0-	-267 B	-0-	165	2			Y	-0-			36
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-			36
06		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			Y	-0-			36
07		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			Y	-0-			36
*08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			Y	-0-			36

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

03	DLQ	G-10	298	-0-	298 B	498	298	2			Y	-0-			48
04		790	292	-0-	-498 B	-0-	292	2			Y	-0-			48
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-			48
06		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			Y	-0-			48
07		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			Y	-0-			48
*08		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03		527 #	480	-0-	-47 B	-12193	25	1	455	2	N	-0-			46
04		540 #	321	-0-	-219 B	-12412	19	1	302	2	N	-0-			46
05		620 #	586	-0-	-34 B	-12446	27	1	559	2	N	-0-			46
06		600 #	411	-0-	-189 B	-12635	24	1	387	2	N	-0-			46
07		620 #	551	-0-	-69 B	-12704	32	1	519	2	N	-0-			46
08		620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-13324					N	NO RPT			46

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
08	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		
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
03	DLQ G-10	106	-0-	106	210	106 2		Y	-0-	112
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	120 2		Y	-0-	112
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	112
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-	112
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-	112
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-	112
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310		
03	DLQ G-10	102	-0-	102	204	102 2		Y	-0-	30
04	322 N	118	-0-	-204	-0-	118 2		Y	-0-	30
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	30
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	30
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	30
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 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		
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1224 3	100 9	N	91	175
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1267 3	74 9	N	67	76
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1258 3	79 9	N	72	148
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1161 3	77 9	N	70	218
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1126 3	74 9	N	67	116
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	116
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)		03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	1116 N	821	-0-	-295	-0-	43 1	778 2	N	-0-	41
04	960 N	786	-0-	-174	-0-	46 1	740 2	N	-0-	41
05	1116 N	715	-0-	-401	-0-	33 1	682 2	N	-0-	41
06	780 N	747	-0-	-33	-0-	44 1	703 2	N	-0-	41
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	45 1	736 2	N	-0-	41
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	41
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
SEILER, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
BARRY		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	79

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	79

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	106
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	106
08	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				

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.		257068											
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5950 - 5951			
M	O	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDT, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 810 - 817			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
ENERGYQUEST II, LLC 252020																
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387																
M	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

03		4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4316	2	40	9	N	36				92
04		4440 X	4171	-0-	-269	-0-	4132	2	39	9	N	35				127
05		4743 X	4171	-0-	-572	-0-	4137	2	34	9	N	31				158
06		4590 X	4008	-0-	-582	-0-	147	1	3829	2	N	29				187
							32	9								
07		4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4007	2	56	9	N	51	180	1		58
08		4340 X	3932	-0-	-408	-0-	318	1	3586	2	N	25				83
							28	9								

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217																

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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																

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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																

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.//	04432 487 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
		WELL #:	1-U	RRCID -> 174752	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10812	- 10850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-U	RRCID -> 180299	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	4-U	RRCID -> 182490	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10881	- 10890	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 200929	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10755	- 10775			
03	DLQ G-10	35	-0-	35	48	3 1	32 2	Y	-0-	13 1	21
04	174 X	126	-0-	-48	-0-	14 1	112 2	Y	-0-	13 1	8
05	4526 X	65	-0-	-4461	-0-	7 1	58 2	Y	-0-		8
06	1470 X	32	-0-	-1438	-0-	4 1	28 2	Y	-0-	5 1	3
07	124 X	120	-0-	-4	-0-	13 1	107 2	Y	-0-		3
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	12 1	76 2	Y	-0-	2 1	1

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 237080	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10844	- 10862				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		04432 492 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10972	- 10998			
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4119	171 1	1586 2	Y	19	55 1	87
04	6426 X	2307	-0-	-4119	-0-	250 1	1999 2	Y	53	73 1	67
05	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	352 1	2911 2	Y	23		90
06	3000 X	2828	-0-	-172	-0-	340 1	2464 2	Y	22	65 1	47
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	294 1	2405 2	Y	25		72
08	3286 X	2048	-0-	-1238	-0-	268 1	1747 2	Y	30	64 1	38

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 12060		PERF.10946 - 11088		
03	DLQ G-10	4614	-0-	4614	9258	447	1	4138	2	Y	26	76	1	117
						29	9							
04	14304 X	5046	-0-	-9258	-0-	553	1	4423	2	Y	64	96	1	85
						70	9							
05	6696 X	5651	-0-	-1045	-0-	607	1	5019	2	Y	23			108
						25	9							
06	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	703	1	5102	2	Y	23	77	1	54
						25	9							
07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	673	1	5499	2	Y	26			80
						29	9							
*08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	765	1	4994	2	Y	33	71	1	42
						36	9							

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003				TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228		
03	DLQ G-10	6379	-0-	6379	11693	620	1	5742	2	Y	15	27	1	45
						17	9							
04	18154 X	6461	-0-	-11693	-0-	712	1	5692	2	Y	52	47	1	50
						57	9							
05	5890 X	5101	-0-	-789	-0-	549	1	4540	2	Y	11			61
						12	9							
06	6180 X	4035	-0-	-2145	-0-	487	1	3536	2	Y	11	41	1	31
						12	9							
07	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	685	1	5590	2	Y	17			48
						19	9							
08	6665 X	4897	-0-	-1768	-0-	648	1	4227	2	Y	20	42	1	26
						22	9							

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT		04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103		PERF.13551 - 13559				
03	3937 X	1149	-0-	-2788 B	-0-	229	1	920	2	N	-0-			12
04	1560 X	591	-0-	-969 B	-0-	226	1	365	2	N	-0-			12
05	1612 X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			12
06	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-			12
07	2387 X	453	-0-	-1934 B	-0-	91	1	362	2	N	-0-			12
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT			12

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005				TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158		
03	1581 X	785	-0-	-796 B	-0-	322	1	463	2	N	-0-			3
04	1530 X	1031	-0-	-499 B	-0-	327	1	704	2	N	-0-			3
05	1335 X	1335	-0-	-0- B	-0-	544	1	791	2	N	-0-			3
06	1430 X	1430	-0-	-0- B	-0-	528	1	902	2	N	-0-			3
07	1054 X	902	-0-	-152 B	-0-	460	1	442	2	N	-0-			3
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BAKER, E.		WELL #:		11 A	RRCID ->	144444	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10109 - 10178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		WELL #:	6A	RRCID ->	126637	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10026 - 10122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2432	99 1	1279 2	Y	1	1 8		-0-
04	2500 N	1204	-0-	-1296	1136	94 1	1110 2	Y	-0-			-0-
05	2460 N	1324	-0-	-1136	-0-	123 1	1201 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	609	-0-	-711	-0-	44 1	565 2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	73 1	970 2	Y	8	8 8		-0-
08	1333 N	857	-0-	-476	-0-	9 9	803 2	Y	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
MCMANUS SHALLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233577	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2890 - 2894
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	108 1	943 2	N	-0-			-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	120 1	1644 2	N	-0-			-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	124 1	1750 2	N	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120 1	1428 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	124 1	1270 2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1207	-0-	-653	-0-	124 1	1083 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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
		040190		WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370	
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
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	225 1	1045 2	N	1		102
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	261 1	1086 2	N	1		103
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	270 1	1047 2	N	1		104
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	261 1	1032 2	N	2		106
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	279 1	1174 2	N	2		108
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	270 1	1030 2	N	-0-		108

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
MEANS		040190		WELL #: 1		RRCID -> 220997		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322	
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
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
03	1612 N	797	-0-	-815	-0-	797 2		N	-0-		156
04	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306 2		N	-0-		156
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		156
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		156
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		156
08	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	1083 2		N	-0-		156

BATTLE (4030)		06143 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
OLIVIA PARDO		WELL #: 1		RRCID -> 271330		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4250 - 4270				
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
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		4216	8532	-0-	4316	4316		8532	2	N	-0-			-0-
*08		18873	10341	-0-	-8532	-0-		10341	2	N	-0-			-0-

BAYOU BENGAL (FRIO)		06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997												
BAYOU BENGAL B-13		WELL #: 1		RRCID -> 216389		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8890 - 8898				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			359
04	DLQ	G-10	531	-0-	531	547		134	1	Y	28	179	1	204
05	DLQ	G-10	11	-0-	11	558		31	9	Y	-0-			204
06		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		3	1	Y	-0-			204
07		93 N	46	-0-	-47	-0-		7	1	Y	-0-			204
*08		451 N	451	-0-	-0-	-0-		63	1	Y	10			214
								11	9					

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
LITTLE JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634				
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
03		1085 X	525	-0-	-560	-0-		47	1	N	-0-			-0-
04		570 X	464	-0-	-106	-0-		44	1	N	-0-			-0-
05		589 X	350	-0-	-239	-0-		37	1	N	-0-			-0-
06		540 X	386	-0-	-154	-0-		46	1	N	-0-			-0-
07		558 X	483	-0-	-75	-0-		56	1	N	-0-			-0-
*08		534 X	534	-0-	-0-	-0-		55	1	N	-0-			-0-

COLLIER		06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
		844124												
		WELL #: 1		RRCID -> 055637		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A				
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
03		388 X	388	-0-	-0-	-0-		35	1	N	-0-			-0-
04		690 X	380	-0-	-310	-0-		36	1	N	-0-			-0-
05		713 X	488	-0-	-225	-0-		51	1	N	-0-			-0-
06		690 X	301	-0-	-389	-0-		36	1	N	-0-			-0-
07		403 X	247	-0-	-156	-0-		28	1	N	-0-			-0-
08		496 X	250	-0-	-246	-0-		26	1	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)		06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
TEXACAL, INC.		844124												
SMITH, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055637		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)												
SV ENERGY COMPANY, LLC												
GILL RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			196
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			219
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			239
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			260
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	180	1	98
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
BROWN												
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920												
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
BROWN H												
WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966												
03	2945	928	-0-	-2017	-0-	928	3	N	-0-			-0-
04	2850	1378	-0-	-1472	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
05	2945	265	-0-	-2680	-0-	265	3	N	-0-			-0-
06	2850	252	-0-	-2598	-0-	252	3	N	-0-			-0-
07	2945	126	-0-	-2819	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-
BEEVILLE, WEST (3540)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
HUGHES												
WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550												
03	4216 #	3990	-0-	-226	-0-	3990	3	N	-0-			-0-
04	4080 #	3190	-0-	-890	-0-	3190	3	N	-0-			-0-
05	4526 #	3706	-0-	-820	-0-	3706	3	N	-0-			-0-
06	4380 #	2829	-0-	-1551	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
07	4526 #	3208	-0-	-1318	-0-	3208	3	N	-0-			-0-
08	3999 #	1099	-0-	-2900	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
HUGHES												
WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629												
03	2232 #	1775	-0-	-457	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
04	2160 #	1243	-0-	-917	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
05	2232 #	1395	-0-	-837	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
06	2010 #	1332	-0-	-678	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
07	2077 #	1307	-0-	-770	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
08	1767 #	1146	-0-	-621	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
BEGO (CONSOLIDATED)												
BLAKENERGY OPERATING, LLC												
SWICKHEIMER												
WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 14442 - 14469												
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)												
BLAKENERGY OPERATING, LLC												
GRIZZLE												
WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		2511 X	2192	-0-	-319	-0-	2167 2	25 9		N	23	231
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2442 2	33 9		N	30	84
05		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2341 2	22 9		N	20	104
06		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2385 2	31 9		N	28	132
07		2573 X	2419	-0-	-154	-0-	2390 2	29 9		N	26	158
08		2573 X	2309	-0-	-264	-0-	2266 2	43 9		N	39	197

TUMLINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992												
03		4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4000 2	77 9		N	70	248
04		4200 X	4184	-0-	-16	-0-	4087 2	97 9		N	88	138
05		4495 X	3567	-0-	-928	-0-	3503 2	64 9		N	58	196
06		4350 X	3520	-0-	-830	-0-	3444 2	76 9		N	69	78
07		4495 X	3481	-0-	-1014	-0-	3404 2	77 9		N	70	148
08		4309 X	3258	-0-	-1051	-0-	3155 2	103 9		N	94	242

CODY ENERGY LLC												
BEGO												
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRONG GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552												
03		21948 X	6317	-0-	-15631	-0-	1358 1	4931 2		N	25	67
04		21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-	28 9			N	-0-	67
05		19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	2760 1	16419 2		N	155	171
06		17520 X	2148	-0-	-15372	-0-	171 9			N	7	178
07		18104 X	-0-	-0-	-18104	-0-	408 1	1732 2		N	-0-	178
08		19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-	8 9			N	NO RPT	178

STRONG GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428												
03		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	1458 1	5293 2		N	11	59
04		9270 X	3775	-0-	-5495	-0-	12 9			N	-0-	59
05		9579 X	2895	-0-	-6684	-0-	743 1	3032 2		N	24	67
06		9270 X	5203	-0-	-4067	-0-	413 1	2456 2		N	16	89
07		7533 X	3743	-0-	-3790	-0-	26 9			N	22	104
08		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	988 1	4191 2		N	15	104

BEGO GAS UNIT												
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104												
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2			N	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-
08		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824								
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					48
04	11670 X	11551	-0-	-119	-0-	2269	1	9261	2	N	19					67
							21									
05	12059 X	2460	-0-	-9599	-0-	350	1	2081	2	N	26	26	0			67
							29									
06	11670 X	8462	-0-	-3208	-0-	1614	1	6842	2	N	5					72
							6									
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	2405	1	9803	2	N	20					92
							22									
08	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					92

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652								
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	348	2	N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	2	2	0			-0-
							2									
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	2	N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512								
03	2511 X	2241	-0-	-270	-0-	479	1	1738	2	N	22					164
							24									
04	2310 X	1867	-0-	-443	-0-	364	1	1485	2	N	16					180
							18									
05	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	305	1	1812	2	N	24	8	0			196
							26									
06	2400 X	2373	-0-	-27	-0-	449	1	1905	2	N	17					213
							19									
07	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	410	1	1671	2	N	15	192	0			36
							17									
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					36

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321								
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	333	1	1210	2	N	7					195
							8									
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	280	1	1145	2	N	5	178	0			22
							6									
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	203	1	1206	2	N	14	6	0			30
							15									
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	269	1	1139	2	N	6					36
							7									
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	276	1	1125	2	N	18					54
							20									
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					54

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455															
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STRONG GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642	
03	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	800	1	17307	2	N	186					328	
						205	9										
04	14460 X	13584	-0-	-876	-0-	621	1	12884	2	N	72	174	0			226	
						79	9										
05	13919 X	13066	-0-	-853	-0-	503	1	12397	2	N	151	237	0			140	
						166	9										
06	20130 X	12187	-0-	-7943	-0-	567	1	11502	2	N	107					247	
						118	9										
07	20801 X	13260	-0-	-7541	-0-	624	1	12520	2	N	105	188	0			164	
						116	9										
08	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					164	
GAYLE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716	
03	6045 X	5054	-0-	-991	-0-	1404	1	3563	2	N	79					168	
						87	9										
04	5850 X	5085	-0-	-765	-0-	1449	1	3559	2	N	70					238	
						77	9										
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1449	1	3605	2	N	94	208	0			124	
						103	9										
06	5400 X	5029	-0-	-371	-0-	1239	1	3712	2	N	71					195	
						78	9										
07	5580 X	4626	-0-	-954	-0-	1384	1	3181	2	N	55	196	0			54	
						61	9										
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					54	
GAYLE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709	
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	380	1	964	2	N	5					224	
						6	9										
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	355	1	872	2	N	8	179	0			53	
						9	9										
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	378	1	940	2	N	13	5	0			61	
						14	9										
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	318	1	953	2	N	2					63	
						2	9										
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	459	1	1055	2	N	10					73	
						11	9										
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					73	
BEGO GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			118
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			118
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			118
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			118
07	930	N	638	-0-	-292	-0-	638 2	N	-0-			118
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			118

SIEVERS, ALVIN F.		WELL #: 1		RRCID -> 128481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 - 8686				
03	1116	N	965	-0-	-151	-0-	892 2	73 9	N	66	329 1	80
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	996 2	37 9	N	34		114
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	816 2	19 9	N	17		131
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1246 2	36 9	N	33		164
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1400 2	46 9	N	42		206
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013 2	31 9	N	28		234

LRE OPERATING, LLC		511727		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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										
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	14B2	EXT	-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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-		-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEN SHELTON (7350) ALEGRE ENERGY, INC. SHELTON, BEN		07064 852 011441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
		WELL #:	10	RRCID ->	177912	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7278 - 7284				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) ALTA MESA SERVICES, LP DANIEL		07088 150 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1	RRCID ->	269204	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10355 - 10382			
03	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	93	1	22008	2	N	744	775	1	323
						818	9							
04	27540 X	20480	-0-	-7060	-0-	223	1	19607	2	N	591	581	1	333
						650	9							
05	28458 X	16279	-0-	-12179	-0-	232	1	15502	2	N	495	522	1	306
						545	9							
06	27540 X	12169	-0-	-15371	-0-	212	1	11549	2	N	371	380	1	297
						408	9							
07	22909 X	9914	-0-	-12995	-0-	217	1	9398	2	N	272	380	1	189
						299	9							
08	20832 X	8978	-0-	-11854	-0-	231	1	8463	2	N	258	190	1	257
						284	9							

RAMTEX ENERGY LLC BORCHERS, VIVIAN		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1	RRCID ->	114619	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	12173	PERF.	11036 - 11565			
03	837 N	436	-0-	-401	-0-	11	1	400	2	Y	23	31	1	30
						25	9							
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	Y	27	33	1	24
						30	9							
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	421	2	Y	28	31	1	21
						31	9							
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	Y	69	32	1	42
						76	9					16	8	
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	32	32	1	42
						35	9							
08	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-	42	7	-0-

BORCHERS, VIVIAN		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	4	RRCID ->	118196	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	13507	PERF.	10877 - 10888			
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	12	16	1	5
						13	9							
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	14	17	1	2
						15	9							
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	35	16	1	12
						39	9					8	8	
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	20	1	549	2	Y	16	16	1	12
						18	9							
08	DLQ G-10	635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-	12	7	-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225													
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	7	1	278	2	Y	15	21	1		15
						17	9								
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	11	1	267	2	Y	18	23	1		10
						20	9								
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	5	1	308	2	Y	19	21	1		8
						21	9								
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	47	22	1	11 8	22
						52	9								
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	21	22	1		21
						23	9								
08	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-	21	7		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943						
03	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	29	1	1077	2	Y	25	34	1		28
						28	9								
04	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	43	1	1054	2	Y	29	36	1		21
						32	9								
05	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	22	1	1245	2	Y	31	33	1		19
						34	9								
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	75	35	1	18 8	41
						83	9								
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	2	Y	34	35	1		40
						37	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989			TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951						
03	6386 X	3870	-0-	-2516	-0-	100	1	3729	2	Y	37	51	1		46
						41	9								
04	6180 X	4434	-0-	-1746	-0-	173	1	4214	2	Y	43	54	1		35
						47	9								
05	6386 X	5606	-0-	-780	-0-	96	1	5458	2	Y	47	50	1		32
						52	9								
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	178	1	5958	2	Y	112	52	1	26 8	66
						123	9								
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	208	1	5744	2	Y	51	52	1		65
						56	9								
08	DLQ G-10	7450	-0-	7450	7450	7051	2	399	9	Y	363	157	1		271

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169						
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	772	2	Y	13	16	1		13
						14	9								
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	644	2	Y	18	20	1		11
						20	9								
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	Y	19	20	1		10
						21	9								
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	714	2	Y	47	21	1	11 8	25
						52	9								
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	Y	21	21	1		25
						23	9								
08	DLQ G-10	6246	-0-	6246	6246	5524	1	722	2	Y	-0-	25	7		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12116 - 12582
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
03	3162 X	2652	-0-	-510	-0-	69 1	17	2564 2	N	242		
						19 9						
04	2910 X	2771	-0-	-139	-0-	108 1	20	2641 2	N	262		
						22 9						
05	3038 X	3007	-0-	-31	-0-	52 1	1	2954 2	N	80	183	1
						1 9						
06	2940 X	2866	-0-	-74	-0-	82 1	23	2759 2	N	103		
						25 9						
07	3038 X	2973	-0-	-65	-0-	103 1	7	2862 2	N	110		
						8 9						
08	DLQ G-10	3077	-0-	3077	3077	44 1	36	2993 2	N	146		
						40 9						

BENBOW (LOWER WILCOX B)				07088 175	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12430 - 12470
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	2430 - 2486
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)				07088 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10599 - 10611
03	29512	22557	-0-	-6955	-0-	21924 2	575	633 9	N	100	716	1
04	28560	18779	-0-	-9781	-0-	17930 2	772	849 9	N	159	713	1
05	29512	23174	-0-	-6338	-0-	22309 2	786	865 9	N	231	714	1
06	28560	21821	-0-	-6739	-0-	20956 2	786	865 9	N	114	903	1
07	22661 #	20347	-0-	-2314	-0-	19563 2	713	784 9	N	112	715	1
08	23188 #	21991	-0-	-1197	-0-	21182 2	735	809 9	N	121	726	1

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
03	22506 X	22016	-0-	-490	-0-	21521 2	450	495 9	N	164	558	1
04	21780 X	21351	-0-	-429	-0-	20886 2	423	465 9	N	226	359	1
05	21762 X	20269	-0-	-1493	-0-	19860 2	372	409 9	N	241	357	1
06	21300 X	18245	-0-	-3055	-0-	17851 2	358	394 9	N	238	360	1
07	22072 X	18395	-0-	-3677	-0-	18000 2	359	395 9	N	231	365	1
08	22072 X	17838	-0-	-4234	-0-	17471 2	334	367 9	N	219	346	1

BERCLAIR (LULING)		//CONT.// 07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648									
ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308			
M 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
03	1302 X	184	-0-	-1118	-0-	181	2	3	9	N	3
04	1260 X	139	-0-	-1121	-0-	139	2			N	-0-
05	1302 X	134	-0-	-1168	-0-	134	2			N	-0-
06	270 X	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-
07	186 X	109	-0-	-77	-0-	107	2	2	9	N	2
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T. L. G.		WELL #: 1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980			
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	794	1	5473	2	N	73
04	6210 X	3949	-0-	-2261	-0-	695	1	3242	2	N	11
05	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	709	1	3341	2	N	7
06	6210 X	2132	-0-	-4078	-0-	626	1	1459	2	N	43
07	6355 X	2038	-0-	-4317	-0-	708	1	1183	2	N	134
08	6355 X	4257	-0-	-2098	-0-	566	1	3691	2	N	-0-

WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		50
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		50
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		65

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WILKINSON, ROBERT P.				924310										
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFE, HAROLD E.				935675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
TOLLET, CHAS.				2										
TOLLET, CHAS.		WELL #:	2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3590 - 3598				
03	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	186	1	28774	2	N	-0-			193
04	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	186	1	25607	2	N	2			195
05	26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	186	1	26593	2	N	-0-			195
06	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	186	1	25858	2	N	-0-			195
07	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	186	1	26895	2	N	19			214
*08	26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	186	1	26650	2	N	6			220

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
WILKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4757 - 4872				
03	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	2	2			N	-0-			94
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5			99
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5			104
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	N	5			109
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3			112
08	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1259	2	3	9	N	3			115

BERCLAIR, S. (2140)				07255 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417										
BLACKBURN, J. L. TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	196529	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2193 - 2201				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BERCLAIR, SOUTH (2300)		07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 4		RRCID -> 200799		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2210 - 2230
BLACKBURN												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKBURN		07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 2		RRCID -> 220410		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2332 - 2345				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN.		613536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBURN RANCH-NANCI		WELL #: 1		RRCID -> 148769		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2358 - 2364		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, SW. (3300)		07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3330 - 3346
HANDY-ROARK UNIT												
03	12275	12275	-0-	-0-	-0-	7494	12275	2		N	-0-	185
04	11672	11672	-0-	-0-	-0-	7494	11660	2	12 9	N	11	196
05	12028	11862	-0-	-166	-166	7328	11862	2		N	-0-	196
06	11640	11250	-0-	-390	-390	6938	11250	2		N	-0-	196
07	12028	11438	-0-	-590	-590	6348	11438	2		N	-0-	196
08	12059	11346	-0-	-713	-713	5635	11346	2		N	-0-	196

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)		07286 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
L & F DRILLING CO., INC. (1)		479591		WELL #: 1		RRCID -> 110373		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4896 - 4900
GRIFFITH												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG OAK (FRIO 2000)		08010 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600		WELL #: 8		RRCID -> 200527		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2038 - 2048
COHN												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG OAK (FRIO 2000)		//CONT.//		08010 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.//		500600								
COHN		WELL #:		9	RRCID ->	200621	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2046 - 2060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG OAK (FRIO 2825)				08010 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
RAMSEY, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	176462	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	2832 - 2837
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COHN		WELL #:		2-T	RRCID ->	189619	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2925 - 2933
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14												

COHN		WELL #:		6	RRCID ->	190844	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	2895 - 2898
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)				08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
FIFER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203219	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10286 - 10294
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	2	N	8	48
						9	9					
04	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	215	1	1692	2	N	4	52
						4	9					
05	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	266	1	1701	2	N	7	59
						8	9					
06	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	220	1	1621	2	N	15	74
						17	9					
07	2325 X	1774	-0-	-551	-0-	255	1	1497	2	N	20	94
						22	9					
08	2170 X	1816	-0-	-354	-0-	256	1	1557	2	N	3	97
						3	9					

BIG OAK (WILCOX 10500)		//CONT.//		08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
FIFER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10277	- 10356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	175	1	1816	2	N	20	125
04	4320 X	2119	-0-	-2201	-0-	229	1	1807	2	N	75	200
05	4464 X	2213	-0-	-2251	-0-	294	1	1884	2	N	32 184 1	48
06	4320 X	2455	-0-	-1865	-0-	291	1	2143	2	N	19	67
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	328	1	1921	2	N	5	72
*08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	337	1	2050	2	N	5	77

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3)				08079 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
LEACH		WELL #:		1	RRCID ->	264530	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	14224	PERF.12764	- 12787
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
YENDREY		WELL #:		1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.10921	- 11708
03	8835 X	7795	-0-	-1040	-0-	7398	2	397	9	N	361	508
04	7980 X	6875	-0-	-1105	-0-	6354	2	521	9	N	474 708 1	274
05	7874 X	7651	-0-	-223	-0-	7270	2	381	9	N	346 349 1	271
06	7620 X	6989	-0-	-631	-0-	6603	2	386	9	N	351 173 1	449
07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8084	2	383	9	N	348 349 1	448
*08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6447	2	413	9	N	375 531 1	292

BIG TWELVE				1	RRCID ->	198400	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10950	- 11254
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1755	2	327	9	N	297	474
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1683	2	275	9	N	250 352 1	372
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1735	2	264	9	N	240 350 1	262
06	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1718	2	256	9	N	233 174 1	321
07	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	1598	2	227	9	N	206 352 1	175
08	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1550	2	257	9	N	234 177 1	232

BIG 12 (11,900)													08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													605990									
DRUSHEL													WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11618 - 11666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
03		10726 X	9383	-0-	-1343	-0-	700	1	8540	3	N	130	191 1	144								
							143	9														
04		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	700	1	10161	3	N	133		277								
							146	9														
05		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	723	1	11214	3	N	139	192 1	224								
							153	9														
06		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	700	1	11307	3	N	102	186 1	140								
							112	9														
07		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	719	1	10481	3	N	270	168 1	242								
							297	9														
08		12090 X	9910	-0-	-2180	-0-	723	1	9135	3	N	47	184 1	105								
							52	9														

SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 188473		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11940 - 11950	
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-		321								
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1038	2	20	9	Y	18		339								
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2		341								
06		1380 N	625	-0-	-755	-0-	596	2	29	9	Y	26	177 1	190								
07		1085 N	720	-0-	-365	-0-	679	2	41	9	Y	37		227								
*08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7		234								

THUNDERBIRD													WELL #: 1 R		RRCID -> 246671		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11803 - 11811	
03		7564 X	6883	-0-	-681	-0-	6663	2	220	9	N	200		359								
04		7080 X	6346	-0-	-734	-0-	6159	2	187	9	N	170	347 1	182								
05		7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6073	2	197	9	N	179		361								
06		6720 X	5958	-0-	-762	-0-	5787	2	171	9	N	155	174 1	342								
07		6882 X	5993	-0-	-889	-0-	5820	2	173	9	N	157	177 1	322								
08		6882 X	5878	-0-	-1004	-0-	5707	2	171	9	N	155	176 1	301								

BIRDIE (WILCOX 11,750)													08330 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY													057860									
JD MINERALS													WELL #: 1		RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12316 - 12346	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								

WHITING OIL AND GAS CORPORATION													920478		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CAMBER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 239431		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11722		PERF.11350 - 11784	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105								

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

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1550 #	1304	-0-	-246	-0-	30	1	1268	2	N	5			150
						6	9							
04	1500 #	443	-0-	-1057	-0-	20	1	420	2	N	3			153
						3	9							
05	1550 #	648	-0-	-902	-0-	20	1	622	2	N	5			158
						6	9							
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	N	3			161
						3	9							
07	1488 #	1435	-0-	-53	-0-	30	1	1401	2	N	4			165
						4	9							
*08	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	N	3			168
						3	9							

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 BARBER WELL #: 1 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012

BLANCO CREEK (5870)		08780 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
POOL OPERATING CORPORATION		670881										
BARBER RANCH LTD		WELL #:	1	RRCID ->	255295	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2008										

PAPALOTE CORP.		638690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
PERRYMAN		WELL #:	1	RRCID ->	000857	COMPL. DATE	09/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6446 - 6450
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3

BLANCONIA (FOX SAND) //CONT.// 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12												

BLANCONIA (1950) 08794 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
T-C OIL COMPANY, LLC 833782												
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 272983 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2062 - 2066												
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	4890	6381	-0-	1491	1491	38	1	6343	2	N	-0-	-0-
05	15159	5812	-0-	-9347	-0-	36	1	5776	2	N	-0-	-0-
06	14670	6105	-0-	-8565	-0-	37	1	6068	2	N	-0-	-0-
07	15159	6841	-0-	-8318	-0-	40	1	6801	2	N	-0-	-0-
08	15159	6607	-0-	-8552	-0-	44	1	6563	2	N	-0-	-0-

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
T-C OIL COMPANY, LLC 833782												
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 272363 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2750 - 2753												
03	10664	1973	-0-	-8691	-0-	9	1	1964	2	N	-0-	-0-
04	6880	-0-	-0-	-6880	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2014 - W/O TO 02-272983												

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												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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												
03	8060 #	5323	-0-	-2737	-0-	348	1	4975	2	N	-0-	-0-
04	7800 #	5396	-0-	-2404	-0-	312	1	5084	2	N	-0-	-0-
05	6727 #	6369	-0-	-358	-0-	360	1	6009	2	N	-0-	-0-
06	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	324	1	6384	2	N	-0-	-0-
07	7313 R	7313	-0-	-0-	-0-	372	1	6941	2	N	-0-	-0-
*08	7541	7541	-0-	-0-	-0-	372	1	7169	2	N	-0-	-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662												
03	8340	2452	-0-	-5888	8105	348	1	2104	2	N	-0-	-0-
04	8340	1831	-0-	-6509	1596	312	1	1519	2	N	-0-	-0-
05	5673 #	1781	-0-	-3892	-0-	360	1	1421	2	N	-0-	-0-
06	3960 #	1558	-0-	-2402	-0-	324	1	1234	2	N	-0-	-0-
07	2883 #	1231	-0-	-1652	-0-	372	1	859	2	N	-0-	-0-
08	1860	1259	-0-	-601	-0-	372	1	887	2	N	-0-	-0-

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

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
C & E OPERATING, INC.		120079		WELL #:		1		RRCID -> 160772		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3813 - 3819
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
O'BRIEN -C- UNIT		022499		WELL #:		2		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #:		2		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
JTB OIL COMPANY, INC.		448043		WELL #:		1 B		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
FOX, MICHAEL -B-		614122		WELL #:		4		RRCID -> 112641		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		WELL #:		5		RRCID -> 247294		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699		N	NO RPT			27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050)		08796 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
O'BRIEN, HARKINS "B"		WELL #:	17	RRCID ->	181635	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	3908 - 3918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	837 N	472	-0-	-365	-0-		294 1	178	2	N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-		28 1	52	2	N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-		434 1	178	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD		285096												
		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2707 - 2710			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417												
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	4818 - 4821			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOLLAND, ERNEST		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
		178417												
		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4551 - 4562			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOMBA (800)		10357 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. FOERSTER		604295		RRCID -> 158582		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 1079 PERF. 798 - 802		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - P&A 03/27/14										
BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. NIEMANN, EMIL		570411		RRCID -> 127313		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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. BENGTSON		470566		RRCID -> 207756		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3284 - 3085		
03	2387	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-		-0-
04	2310	-0-	-0-	-2310	-0-		N	-0-		-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. NEIMANN, EMIL		570411		RRCID -> 000943		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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. NIEMANN, EMIL		570411		RRCID -> 127314		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-				-0-
05	3100 N	4956	-0-	1856	1856	1236	1	3390	2	Y	-0-				-0-
						330	4								
06	3000 N	7399	-0-	4399	6255	1443	1	5956	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	7029	-0-	3929	10184	1550	1	5479	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	8251	-0-	8251	18435	1523	1	6728	2	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT				-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	3826	-0-	3826	16644	1247	1	2579	2	N	-0-				-0-
04	0 W	1454	-0-	1454	18098	607	1	847	2	N	-0-				-0-
05	0 W	119	-0-	119	18217	32	1	87	2	N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	154			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	154			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	154			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	154			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	154			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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				
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868				
M	O	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 27		RRCID -> 231808		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863				
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
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	11	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2	-0-	2	13	2 1		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13			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				
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03		469 N	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
*08		542 N	542	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-

PETRA OLEUM CORP.				659826				CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	164699	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1274 - 1280
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475				CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1364 - 1367
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
08	T. A.	368	-0-	368	427	38 1	330 2	Y	-0-		-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3029	2855	-0-	-174	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
04	2638	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
06	2795	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
*08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137				
03	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
04	2670 #	2382	-0-	-288	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
05	2666 #	2089	-0-	-577	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
06	2880 #	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
07	2821 #	2760	-0-	-61	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
08	2821 #	2473	-0-	-348	-0-	2473	2			N	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (2850)			10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC			741926									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844
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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475						CNTY: LAVACA			
BORCHERS			WELL #:	15	RRCID ->	143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2850 - 2855
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070)			10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
BORCHERS ESTATE			WELL #:	16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3065 - 3072
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (3100)			10634 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.			659826									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	9	RRCID ->	164701	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	3114 - 3120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (3250)			10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
BORCHERS ESTATE			WELL #:	17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 - 3263
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475						CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	30	RRCID ->	273881	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3474 - 3478
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	31	RRCID ->	227333	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3556 - 3560
03	DLQ G-10	3177	-0-	3177	12910	386 1	2791 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	14681	289 1	1482 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	189	-0-	189	14870	49 1	140 2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	114	-0-	114	14984	29 1	85 2	Y	-0-	-0-	
07	3879	3879	-0-	-0-	14984	311 1	3568 2	Y	-0-	-0-	
*08	6665	2331	-0-	-4334	10650	242 1	2089 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	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
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	8901	269 1	1946 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	10880	323 1	1656 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	2395	-0-	2395	13275	606 1	1789 2	Y	-0-	-0-	
06	15644 X	2369	-0-	-13275	-0-	599 1	1770 2	Y	-0-	-0-	
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	288 1	3297 2	Y	-0-	-0-	
08	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	224 1	1936 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	4287	PERF.	3957 - 3960
03	DLQ G-10	207	-0-	207	619	25 1	182 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	181	-0-	181	800	30 1	151 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	44	-0-	44	844	11 1	33 2	Y	-0-	-0-	
06	906 N	62	-0-	-844	-0-	15 1	47 2	Y	-0-	-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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	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
03		527 N	102	-0-	-425	-0-	12 1	90 2	Y	-0-	-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	28 1	141 2	Y	-0-	-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	46 1	135 2	Y	-0-	-0-
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	17 1	50 2	Y	-0-	-0-
07		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2147 1	188 2	Y	-0-	-0-
08		T. A.	3516	-0-	3516	-0-	365 1	3151 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	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
03		0 W	18255	-0-	18255	21102	18147 2	108 9	N	98	248
04		17258	17258	-0-	-0-	21102	17119 2	139 9	N	126	199
05		17591	17591	-0-	-0-	21102	17500 2	91 9	N	83	104
06		16015	16015	-0-	-0-	21102	15951 2	64 9	N	58	162
07		16399	15517	-0-	-882	20220	15443 2	74 9	N	67	49
*08		15420	15311	-0-	-109	20111	15247 2	64 9	N	58	107

BORCHERS		1		RRCID ->		273424		COMPL. DATE		12/18/2012		TOTAL DEPTH		6160		PERF.		5790 - 5794	
09		0 W	16372	-0-	16372	160996	16284 2	88 9	N	80	181	1							41
10		0 W	17013	-0-	17013	178009	16910 2	103 9	N	94									135
11		0 W	15919	-0-	15919	193928	15800 2	119 9	N	108	176	1							67
12		0 W	14145	-0-	14145	208073	14105 2	40 9	N	36									103
01		0 W	18845	-0-	18845	226918	18712 2	133 9	N	121	177	1							47
02		0 W	15365	-0-	15365	242283	15255 2	110 9	N	100									147
03		0 W	17521	-0-	17521	259804	17426 2	95 9	N	86	181	1							52
04		0 W	16492	-0-	16492	276296	16418 2	74 9	N	67									119
05		0 W	16729	-0-	16729	293025	16656 2	73 9	N	66									185
06		0 W	16193	-0-	16193	309218	16141 2	52 9	N	47	179	1							53
07		0 W	14357	-0-	14357	323575	14305 2	52 9	N	47									100
08		0 W	16197	-0-	16197	339772	16146 2	51 9	N	46									146

PETRA OLEUM CORP.		659826		RRCID ->		223451		COMPL. DATE		11/05/2005		TOTAL DEPTH		11614		PERF.		5672 - 5678	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	1																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) XTO ENERGY INC. PLOEGER, LESLIE		10636 050 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085			PERF.13360 - 13370		
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
03	DLQ G-10	20074	-0-	20074	38910	1382 1	18691 3	N	1	1 8	28
04	22765	19099	-0-	-3666	35244	1334 1	17765 3	N	-0-		28
05	24335	18548	-0-	-5787	29457	1347 1	17201 3	N	-0-		28
06	23550	17297	-0-	-6253	23204	1292 1	16005 3	N	-0-		28
07	24335	16696	-0-	-7639	15565	1258 1	15438 3	N	-0-		28
*08	24335	11185	-0-	-13150	2415	919 1	10266 3	N	-0-		28

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) XTO ENERGY INC. LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		10636 200 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550			PERF.15381 - 15389		
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
03	DLQ G-10	11365	-0-	11365	21136	783 1	10582 3	N	-0-		28
04	11455	10894	-0-	-561	20575	761 1	10133 3	N	-0-		28
05	12245	11045	-0-	-1200	19375	802 1	10243 3	N	-0-		28
06	11850	10754	-0-	-1096	18279	803 1	9951 3	N	-0-		28
07	12245	10882	-0-	-1363	16916	820 1	10062 3	N	-0-		28
*08	12245	10525	-0-	-1720	15196	865 1	9660 3	N	-0-		28

BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK		10638 300 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200			PERF. 1290 - 1294		
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
03	3224 X	2495	-0-	-729	-0-	71 1	2424 2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	66 1	2376 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	503	-0-	-2101	-0-	503 2		N	-0-		-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	85 1	3286 2	N	-0-		-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	80 1	3033 2	N	-0-		-0-
*08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	88 1	2966 2	N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC BORCHERS, WILLIAM		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763			PERF. 1262 - 1266		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BORCHERS, EAST (3650) CAMOIL, INC. BORCHERS F		10638 500 127449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WELL #: 14		RRCID -> 200164		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 3956			PERF. 3784 - 3787		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

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
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	309		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	309		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	309		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	309		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	309		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	309		Y	-0-			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	5642 #	4725	-0-	-917	-0-	4714	2	11 9	N	10		121
04	5220 #	4398	-0-	-822	-0-	4387	2	11 9	N	10		131
05	5394 #	4577	-0-	-817	-0-	4577	2		N	-0-	85 1	46
06	5220 #	4373	-0-	-847	-0-	4366	2	7 9	N	6		52
07	4743 #	4297	-0-	-446	-0-	4289	2	8 9	N	7		59
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	4587	2	6 9	N	5		64

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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
MARSHALL, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	142659	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3360		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #:	1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733	PERF. 3407 - 3422		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-

BOYCE (HOCKLEY)		//CONT.//		11023 061	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3403 - 3421
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
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAYPORT OPERATING, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	079808	COMPL. DATE	08/11/1977	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	4246 - 4254
ALBRECHT, P. A.				058861									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NELSON, JAMES L.				WELL #:	F 2	RRCID ->	111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4215 - 4221
ALTMAN				604295									
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-	
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-			-0-	
05	341 N	105	-0-	-236	-0-	105 2		N	-0-			-0-	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-	
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2		N	-0-			-0-	
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-	

BOYCE (RECKLAW)				WELL #:	2B	RRCID ->	074282	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A
A.O.E. OPERATORS, INC.				11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT					
ALBRECHT, P. A.				000555									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	

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

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511						
ALBRECHT, A. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 061965	COMPL. DATE 04/15/1975	TOTAL DEPTH 7769	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2	

NELSON, JAMES L.				604295						
ALBRECHT, P. A. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 000963	COMPL. DATE 08/07/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	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		
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	-0-	
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 1	N	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-	-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-	-0-	
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-	-0-	

TIPTON, IDA E.				WELL #: 2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338 - 7430		
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	55	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	55	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-	55	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	55	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	55	
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	55	

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #: 1	RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7338 - 7430		
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-	105	
04	1950 N	347	-0-	-1603	-0-	347 2	N	-0-	105	
05	2015 N	825	-0-	-1190	-0-	825 2	N	-0-	105	
06	1710 N	325	-0-	-1385	-0-	325 2	N	-0-	105	
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	61 157 1	9	
08	837 N	102	-0-	-735	-0-	102 2	N	-0-	9	

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7391 - 7399	
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
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7331 - 7401	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		35
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35

BOYCE (SLICK)		WELL #:		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466	
NELSON, JAMES L.		11023 497		604295	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BOYCE, W. W.		604295		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466	
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
04		900 N	210	-0-	-690	-0-	210 2		N	-0-		-0-
05		527 N	301	-0-	-226	-0-	301 2		N	-0-		-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-

BOYCE (WILCOX A)		WELL #:		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314	
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		11023 568		875196	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		875196		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

BOYCE (WILCOX C SLICK)		WELL #:		1 T	RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479	
NELSON, JAMES L.		11023 639		604295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, A. M.		604295		1 T	RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1		N	-0-		84
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		84
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		84
07		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2813 2	111 9	N	101	176 1	9
*08		3100 N	3305	-0-	205	205	3250 2	55 9	N	50		59

ELS, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	000980	COMPL. DATE	01/24/1947	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7515 - 7540	
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1		N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-		-0-
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK) NELSON, JAMES L. ELS, EMIL		//CONT.// //CONT.//	11023 639 604295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
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 -> 100333	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7529	-	7562		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			21
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1	N	-0-			21
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-			21
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-			21
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOYCE (4590 SAND) NELSON, JAMES L. ALTMAN		11023 950 604295		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD					
		WELL #: F 1		RRCID -> 105681	COMPL. DATE 04/12/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4590	-	4594		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOYCE, SOUTH (PETTUS) NELSON, JAMES L. BOYCE, W. W.		11028 500 604295		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 14		RRCID -> 092849	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3170	-	3190		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOZKA (1600) LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. BOZKA		11148 525 503646		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 262124	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 1576	-	1581		
03	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540 2	N	-0-			-0-
04	6428	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2	N	-0-			-0-
05	6138	5006	-0-	-1132	-0-	5006 2	N	-0-			-0-
06	5940	2021	-0-	-3919	-0-	2021 2	N	-0-			-0-
07	6138	57	-0-	-6081	-0-	57 2	N	-0-			-0-
*08	6138	-0-	-0-	-6138	-0-		N	-0-			-0-

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	BALANCE

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		
03	9982 #	8860	-0-	-1122	-0-	1519 1	7139 2	N	184	179 1		154
04	9660 #	7827	-0-	-1833	-0-	1470 1	6166 2	N	174	186 1		142
05	10819 #	10106	-0-	-713	-0-	1519 1	8348 2	N	217	177 1		182
06	10470 #	7618	-0-	-2852	-0-	1470 1	6019 2	N	117	180 1		119
07	10044 #	8814	-0-	-1230	-0-	1519 1	7124 2	N	155	176 1		98
08	10106 #	9028	-0-	-1078	-0-	1519 1	7304 2	N	186			284
						202 9						
						191 9						
						239 9						
						129 9						
						171 9						
						205 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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578		
03	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1123 2	42 9	Y	38			168
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1128 2	25 9	Y	23	155 1		36
05	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1249 2	17 9	Y	15			51
06	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1164 2	26 9	Y	24			75
07	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1083 2	26 9	Y	24			99
*08	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1162 2	21 9	Y	19			118

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
KARNEI, NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7364 - 7415		
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
BEHRENS, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058912	COMPL. DATE	05/04/1974	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14															

BRITANCO, L.L.C.				093620				CNTY: GOLIAD							
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7483 - 7497				
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-					7
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-					7
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-					7
06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2		N	-0-					7
07	1550 N	1253	-0-	-297	-0-	1253	2		N	-0-					7
08	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2		N	-0-					7

NELSON, JAMES L.				604295				CNTY: GOLIAD							
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 - 7493				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SOCO GAS PROPERTIES		WELL #:		800276											
JABLONSKI UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 2232 - 2236				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANDT (4670)				11381 265	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ALTA MESA SERVICES, LP		WELL #:		015721											
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673 - 4678				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

BRANDT (WILCOX DEEP)				11381 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516											
ZENGERLE		WELL #:		1	RRCID ->	200152	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	17770	PERF. 13580 - 17321				
03	775 X	340	-0-	-435	-0-	340	2		N	-0-					-0-
04	750 X	449	-0-	-301	-0-	449	2		N	-0-					-0-
05	775 X	503	-0-	-272	-0-	503	2		N	-0-					-0-
06	750 X	468	-0-	-282	-0-	468	2		N	-0-					-0-
07	465 X	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-					-0-
*08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					-0-

BRANDT (WILCOX DEEP)		//CONT.//		11381 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
BETTGE		WELL #:		1	RRCID ->	200525	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	18000	PERF.13232	- 16768
M	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	
03	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	32728	2	N	-0-			-0-
04	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2	N	-0-			-0-
05	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2	N	-0-			-0-
06	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2	N	-0-			-0-
07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2	N	-0-			-0-
*08	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2	N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500)				11381 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION				566101								
JABLONSKI UNIT		WELL #:			RRCID ->	123280	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7525	- 7528
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100

U1 RANCH OIL				880291								
LUKER		WELL #:		2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544	- 9570
03	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	982 2	43 9	N	39		68
04	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1292 2	41 9	N	37		105
05	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1069 2	34 9	N	31		136
06	990 N	830	-0-	-160	B	-0-	810 2	20 9	N	18		154
07	1364 N	1015	-0-	-349	B	-0-	990 2	25 9	N	23		177
08	1116 N	832	-0-	-284	B	-0-	813 2	19 9	N	17		194

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BRANDT, N. (REKLAW) BRITANCO, L.L.C. LANDGREBE															
				WELL #:	2	RRCID ->	144046	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7460	-	7530
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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
NELSON, JAMES L. GOEHRING															
				WELL #:	1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452	-	7502
03	3100 N	3233	-0-	133	133	3205	2	28	9	N	25				153
04	3000 N	3201	-0-	201	334	3190	2	11	9	N	10				163
05	3100 N	3233	-0-	133	467	3199	2	34	9	N	31	173	1		21
06	3542 X	3075	-0-	-467	-0-	3041	2	34	9	N	31				52
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2753	2	132	9	N	120	157	1		15
*08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2736	2	55	9	N	50				65

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
GOEHRING, ROBERT F.															
				WELL #:	3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460	-	7530
03	3100 N	4112	-0-	1012	1012	4101	2	11	9	N	10				110
04	3000 N	4447	-0-	1447	2459	4436	2	11	9	N	10				120
05	3100 N	4720	-0-	1620	4079	4653	2	67	9	N	61	163	1		18
06	8517 X	4438	-0-	-4079	-0-	4371	2	67	9	N	61				79
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3950	2	143	9	N	130	171	1		38
*08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	2	66	9	N	60				98

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
BRANDT NW.(REKLAW) ALTA MESA SERVICES, LP BEHRENS GAS UNIT 1															
				WELL #:	3	RRCID ->	084303	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7446	-	7452
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2014 - P&A 06/04/14															

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
BRANDT, S. (BRANDT 7485) U1 RANCH OIL LUKER, B.J.															
				WELL #:	1	RRCID ->	098998	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7493	-	7514
03	279 X	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-				-0-
04	303 X	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-				-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-				-0-
06	301 X	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-				-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-				-0-
08	310 X	271	-0-	-39	B	-0-	271	2		N	-0-				-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
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS															
				WELL #:	A 2	RRCID ->	091837	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10287	-	10422
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				93

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		//CONT.//		11492 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
ENCINO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		251713							
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10360 - 10560
M	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	DLQ	G-10	789	-0-	789	1431	403 1	386 2	Y	-0-	-0-
04		2100 N	712	-0-	-1388	43	390 1	322 2	Y	-0-	-0-
05		671 N	628	-0-	-43	-0-	403 1	225 2	Y	-0-	-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	325 1	679 2	Y	-0-	-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	403 1	434 2	Y	-0-	-0-
*08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	403 1	301 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	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 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
03	8680	1762	-0-	-6918	84171	1762	2	N	-0-		486
04	8400	16	-0-	-8384	75787	16	2	N	-0-		486
05	9330	9330	-0-	-0-	75787	9330	2	N	-0-		486
06	66141	66141	-0-	-0-	75787	64377	2	N	1604	1671 1	419
07	22255	75934	-0-	53679	129466	73901	2	N	1848	1858 1	409
*08	78803	78803	-0-	-0-	129466	76728	2	N	1886	1878 1	417

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752									
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 242503		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3830 - 3840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 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
03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	890	1	N	2		325
							2				
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	689	1	N	-0-		325
05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	704	1	N	5		330
							6				
06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	717	1	N	2		332
							2				
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	696	1	N	5		337
							6				
*08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	718	1	N	6		343
							7				

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
GSR		WELL #: 1		RRCID -> 182914		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9690 - 9876	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

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		
M	ALLOW 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLADAY ENERGY, LLC				347005										
HART, W. F.				WELL #: 1		RRCID -> 244746		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4058 - 4078		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-			-0-
08	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		
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	B	-0-				N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2014 - P&A 07/14/14														

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		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2014 - PLUGGED 03/10/14														

FFA PETROLEUM SERVICES, INC.				257172										
WEBERNICK G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 11036 - 11114		
03	1804 N	1804	-0-	-0-		-0-	1769	2	35	9	N	32		182
04	1620 N	1620	-0-	-0-		-0-	1547	2	73	9	N	66	189 1	59
05	1147 N	1054	-0-	-93		-0-	998	2	56	9	N	51		110
06	1770 N	144	-0-	-1626		-0-	142	2	2	9	N	2		112
07	1674 N	607	-0-	-1067		-0-	607	2			N	-0-		112
08	1054 N	-0-	-0-	-1054		-0-					N	-0-		112

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
GCER ONSHORE, LLC 298385												
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
03		6324 X	5916	-0-	-408	-0-	5755 2	161 9	Y	146	81 1	334
04		6090 X	5759	-0-	-331	-0-	5613 2	146 9	Y	133	201 1	266
05		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5921 2	150 9	Y	136	199 1	203
06		5790 X	5242	-0-	-548	-0-	5126 2	116 9	Y	105	24 1	284
07		5952 X	5880	-0-	-72	-0-	5775 2	105 9	Y	95	193 1	186
08		5921 X	5829	-0-	-92	-0-	5732 2	97 9	Y	88	177 1	97

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661												
03		13144 X	12218	-0-	-926	-0-	11944 2	274 9	Y	249	344 1	83
04		12720 X	10161	-0-	-2559	-0-	9959 2	202 9	Y	184	230 1	37
05		13144 X	10024	-0-	-3120	-0-	9784 2	240 9	Y	218	227 1	28
06		12720 X	12593	-0-	-127	-0-	12363 2	230 9	Y	209	234 1	3
07		13082 X	11451	-0-	-1631	-0-	11223 2	228 9	Y	207	46 1	164
*08		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13470 2	233 9	Y	212	177 1	199

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528												
03		7688 X	6426	-0-	-1262	-0-	6207 2	219 9	Y	199	261 1	318
04		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5242 2	84 9	Y	76	27 1	367
05		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6147 2	163 9	Y	148	208 1	307
06		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7346 2	79 9	Y	72	35 1	344
07		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11517 2	174 9	Y	158	229 1	273
*08		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11643 2	168 9	Y	153	178 1	248

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452												
03		15655 X	14750	-0-	-905	-0-	14356 2	394 9	Y	358	375 1	311
04		15150 X	13714	-0-	-1436	-0-	13460 2	254 9	Y	231	246 1	296
05		15655 X	14163	-0-	-1492	-0-	13853 2	310 9	Y	282	248 1	330
06		14580 X	12385	-0-	-2195	-0-	12147 2	238 9	Y	216	234 1	312
07		14756 X	14529	-0-	-227	-0-	14243 2	286 9	Y	260	230 1	342
08		14477 X	12640	-0-	-1837	-0-	12368 2	272 9	Y	247	357 1	232

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50

JAMEX, INC. 429659												
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148												
03		DLQ G-10	14079	-0-	14079	27077	1118 1	12669 2	N	265	190 1	338
04		40041 X	12964	-0-	-27077	-0-	1078 1	11659 2	N	206	192 1	352
05		13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	1148 1	12437 2	N	181	179 1	354
06		12690 X	12644	-0-	-46	-0-	995 1	11463 2	N	169	186 1	337
07		14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	1191 1	13550 2	N	227	190 1	374
*08		14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	1182 1	13012 2	N	209	187 1	396

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
JAMEX, INC. //CONT.// 429659												
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03	DLQ	G-10	6845	-0-	6845	12554	544	1	6172	2	N	124
							129	9				
04	18842	X	6288	-0-	-12554	-0-	522	1	5642	2	N	237
							124	9				
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	489	1	5293	2	N	331
							103	9				
06	6660	X	5716	-0-	-944	-0-	450	1	5186	2	N	235
							80	9				
07	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	483	1	5495	2	N	322
							96	9				
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	483	1	5315	2	N	227
							101	9				

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625												
03	DLQ	G-10	11874	-0-	11874	20006	779	1	10957	2	N	376
							138	9				
04	29077	X	9071	-0-	-20006	-0-	758	1	8199	2	N	289
							114	9				
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	800	1	8665	2	N	299
							218	9				
06	11490	X	8332	-0-	-3158	-0-	657	1	7565	2	N	399
							110	9				
07	11873	X	9795	-0-	-2078	-0-	779	1	8856	2	N	357
							160	9				
08	11873	X	9562	-0-	-2311	-0-	781	1	8601	2	N	332
							180	9				

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015												
03	DLQ	G-10	5551	-0-	5551	10530	438	1	4962	2	N	239
							151	9				
04	15622	X	5092	-0-	-10530	-0-	422	1	4565	2	N	144
							105	9				
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	430	1	4662	2	N	245
							111	9				
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	390	1	5186	2	N	149
							100	9				
07	5549	X	5450	-0-	-99	-0-	431	1	4901	2	N	256
							118	9				
08	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	416	1	4581	2	N	187
							129	9				

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614												
03	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	95	1	1082	2	N	144
							52	9				
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	98	1	1064	2	N	187
							47	9				
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	106	1	1146	2	N	227
							44	9				
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	96	1	1110	2	N	105
							72	9				
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	89	1	1017	2	N	152
							52	9				
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110	1	1210	2	N	200
							53	9				

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
WEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11924 - 11936		
M O	ALLOW 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
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	2			266
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2	9			N	-0-			266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			266
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			266
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			266

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 10577	
WEBERNICK UNIT														
03	13578 X	8918	-0-	-4660	-0-	8632	2	286	9	N	260	349	1	151
04	11310 X	8519	-0-	-2791	-0-	8364	2	155	9	N	141	178	1	114
05	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9955	2	209	9	N	190	177	1	127
06	8670 X	7284	-0-	-1386	-0-	7144	2	140	9	N	127			254
07	8928 X	7250	-0-	-1678	-0-	7020	2	230	9	N	209	353	1	110
08	10168 X	7117	-0-	-3051	-0-	6999	2	118	9	N	107			217

WEBERNICK-GOFF		WELL #:		1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11190 - 11460		
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6680	2	65	9	N	59	176	1	209
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6137	2	74	9	N	67			276
05	5518 X	5027	-0-	-491	-0-	5002	2	25	9	N	23			299
06	6150 X	3992	-0-	-2158	-0-	3981	2	11	9	N	10			309
07	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	3829	2	66	9	N	60	177	1	192
08	6200 X	3151	-0-	-3049	-0-	3143	2	8	9	N	7			199

WEBERNICK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212024	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11165 - 11400		
03	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4601	2	46	9	N	42			224
04	5070 X	4825	-0-	-245	-0-	4781	2	44	9	N	40			264
05	5549 X	4781	-0-	-768	-0-	4735	2	46	9	N	42			306
06	5370 X	2227	-0-	-3143	-0-	2227	2			N	-0-			306
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	306	1	-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-

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		
03	60295 X	46974	-0-	-13321	-0-	527	1	45945	2	N	456	354	1	436
04	58350 X	45012	-0-	-13338	-0-	510	1	44026	2	N	433	576	1	293
05	57567 X	36773	-0-	-20794	-0-	527	1	35851	2	N	359	380	1	272
06	52950 X	31875	-0-	-21075	-0-	510	1	30889	2	N	433	377	1	328
07	46965 X	39382	-0-	-7583	-0-	527	1	38460	2	N	359	380	1	307
08	46965 X	41322	-0-	-5643	-0-	527	1	40369	2	N	387			694

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149															
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

03	15624 X	11451	-0-	-4173	-0-	527	1	10768	2	N	142	183	1		225
						156	9								
04	15120 X	5217	-0-	-9903	-0-	510	1	4670	2	N	34				259
						37	9								
05	13175 X	8265	-0-	-4910	-0-	425	1	7812	2	N	25				284
						28	9								
06	11070 X	10036	-0-	-1034	-0-	374	1	9651	2	N	10	190	1		104
						11	9								
07	11439 X	3179	-0-	-8260	-0-	187	1	2931	2	N	55				159
						61	9								
08	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	1				160

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC WELL #: 076861 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641															
HENLEY GU															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE WELL #: 099955 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716															
BRUSHY CREEK GAS UNIT															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-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															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952															
03	31 X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-				43
04	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-				43
05	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-				43
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				43
07	8 X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-				43
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				43

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081														
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

03	434	X	251	-0-	-183	-0-	35	1	216	3	N	-0-		180
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	28	1	241	3	N	4		184
							4	9						
05	434	X	274	-0-	-160	-0-	28	1	246	3	N	-0-		184
06	360	X	279	-0-	-81	-0-	50	1	196	3	N	30		214
							33	9						
07	279	X	257	-0-	-22	-0-	51	1	183	3	N	21		235
							23	9						
08	279	X	233	-0-	-46	-0-	41	1	184	3	N	7	181 1	61
							8	9						

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842														
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976														
03	1612	X	411	-0-	-1201	-0-	312	1	99	2	N	-0-	175 0	108
04	1560	X	422	-0-	-1138	-0-	422	1			N	-0-		108
05	992	X	38	-0-	-954	-0-	38	1			N	-0-	101 0	7
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	7 0	-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
03	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	1836	7	1	1200	2	Y	-0-		67
04		300	N	2052	-0-	1752	3588	2			Y	-0-		67
05		3100	N	899	-0-	-2201	1387	2			Y	-0-		67
06		1811	N	424	-0-	-1387	424	2			Y	-0-		67
07		1581	N	1093	-0-	-488	1093	2			Y	-0-		67
*08		2531	N	2531	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-		67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
04		221	N	221	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		19
05		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
06		38	N	38	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		19
07		155	N	-0-	-0-	-155					Y	-0-		19
08		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
03	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2694	8	1	1335	2	Y	-0-		22
04	DLQ	G-10	478	-0-	478	3172	478	2			Y	-0-		22
05	DLQ	G-10	92	-0-	92	3264	92	2			Y	-0-		22
06		2900	N	156	-0-	-2744	520	2			Y	-0-		22
07		867	N	347	-0-	-520	347	2			Y	-0-		22
*08		437	N	437	-0-	-0-	437	2			Y	-0-		22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
03	1581	X	1029	-0-	-552	-0-	6	1	1023	2	N	-0-		190
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		190
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		190
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		190
07	1023	X	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-		190
08	1023	X	181	-0-	-842	-0-	181	2			N	-0-		190

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//										190005				
CARROLL-MCMANUS										WELL #: 4	RRCID -> 176015	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 11800	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050)										12649 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534				
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 107269	COMPL. DATE 08/20/1983	TOTAL DEPTH 5395	PERF. 5008 - 5013
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534				
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478 - 3530
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

03	DLQ G-10	2290	-0-	2290	4321	13 1	2277 2	N	-0-			-0-
04	7823 X	3502	-0-	-4321	-0-	3502 2		N	-0-			-0-
05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-			-0-
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
*08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*08	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

03	1860 X	237	-0-	-1623	-0-	1 1	236 2	N	-0-			50
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			50
05	1860 X	1284	-0-	-576	-0-	1284 2		N	-0-			50
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			50

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

03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			78
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			78
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			78
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-			78
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			78
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			78

BTSA (YEGUA 4594)		12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3256 - 3264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-			84
04	1410 N	1084	-0-	-326	-0-	2	1	1082	2	N	-0-	24	7	60
05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	86	1	1392	2	N	-0-			60
06	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	83	1	1381	2	N	-0-			60
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	N	-0-			60
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-			60

BUCHEL (AUSTIN)		12865 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		WELL #: 1		RRCID -> 216680		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14214		PERF.13420 - 13446		
O														
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			56
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			56
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			56
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			56
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BUCHEL (EDWARDS)		12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1		RRCID -> 066437		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13909 - 13983		
O														
03	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	528	1	14145	3	Y	117			157
04	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	663	1	19189	3	Y	117	182	1	92
05	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	660	1	19757	3	Y	139			231
06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	630	1	18030	3	Y	117	184	1	164
07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	601	1	18718	3	Y	117	189	1	92
*08	18225 X	18225	-0-	-0-	-0-	572	1	17530	3	Y	112			204

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071049		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 14600				PERF. N/A		
O														
03	341 N	124	-0-	-217	-0-	4	1	120	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	84	-0-	-257	-0-	3	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-			-0-

GOHMERT GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 076401		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 14200				PERF.13856 - 13898		
O														
03	12679 X	9597	-0-	-3082	-0-	340	1	9116	3	Y	128	174	1	71
04	12270 X	8563	-0-	-3707	-0-	282	1	8162	3	Y	108			179
05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	449	1	13436	3	Y	170	179	1	170
06	12270 X	11917	-0-	-353	-0-	397	1	11371	3	Y	135	179	1	126
07	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	391	1	12199	3	Y	139	167	1	98
*08	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	359	1	10988	3	Y	121			219

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

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
03	7719 X	6534	-0-	-1185	-0-	232	1	6217	3	N	77		233
04	6600 X	5202	-0-	-1398	-0-	173	1	5004	3	N	23	179 1	77
05	6820 X	5058	-0-	-1762	-0-	162	1	4846	3	N	45		122
06	6450 X	5444	-0-	-1006	-0-	182	1	5209	3	N	48		170
07	6665 X	5864	-0-	-801	-0-	181	1	5629	3	N	49	131 1	88
*08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	184	1	5649	3	N	49		137

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

03	5766 X	4173	-0-	-1593	-0-	145	1	3893	3	Y	123	179 1	136
04	4620 X	3847	-0-	-773	-0-	124	1	3593	3	Y	118	186 1	68
05	4774 X	3416	-0-	-1358	-0-	106	1	3189	3	Y	110		178
06	4380 X	3365	-0-	-1015	-0-	110	1	3161	3	Y	85	177 1	86
07	4185 X	3772	-0-	-413	-0-	114	1	3557	3	Y	92		178
*08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	118	1	3622	3	Y	140	185 1	133

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

03	682 X	369	-0-	-313	-0-	13	1	356	3	N	-0-		-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

03	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	54	1	1453	3	Y	4	3 1	2
04	1260 X	1251	-0-	-9	-0-	42	1	1207	3	Y	2		4
05	1550 X	176	-0-	-1374	-0-	6	1	170	3	Y	-0-	4 1	-0-
06	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	45	1	1296	3	Y	13	1 1	12
07	1550 X	797	-0-	-753	-0-	25	1	769	3	Y	3	13 1	2
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	9		11

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUCHEL, N.E. (EDWARDS)		12869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1		RRCID -> 221343		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 14812		PERF.14011 - 14088		
COSTLOW GAS UNIT														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BULLER (10000 SAND)		13245 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997		WELL #: 1		RRCID -> 200831		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9783 - 9965		
HARRISON														
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			167
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			167
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			167
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-			167
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			167
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			167

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 1		RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10120 - 10211		
RUSH, D.M.														
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3250	2	98	9	N	89			190
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2384	2	77	9	N	70	180	1	80
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3870	2	51	9	N	46			126
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	N	38			164
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3355	2	23	9	N	21			185
*08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4142	2	14	9	N	13			198

KEN PETROLEUM CORPORATION		455775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163695		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9954 - 10143				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14														

WILLIAMSON OIL & GAS, INC.		925909		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
LANDGREBE		WELL #: 1		RRCID -> 198018		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10048 - 10056				
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			52
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			52
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			52
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			52
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			52
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			52

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126390		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10010 - 10140				
03	14B DENY	76	-0-	76	-0-	172	76	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	62	-0-	62	-0-	234	62	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	100	-0-	100	-0-	334	100	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	127	-0-	127	-0-	461	127	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	45	-0-	45	-0-	506	45	3		N	-0-			-0-
*08	506 N	-0-	-0-	-506	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921																	
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11	9	N	10					155
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	417	3	17	9	N	15					170
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1059	3	19	9	N	17					187
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	757	3	39	9	N	35					222
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	713	3	42	9	N	38	190	1			70
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	167	3	19	9	N	17					87

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																	
XOG OPERATING LLC 945921																	
HRABOVSK, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623																	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					210
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					210
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					210
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					210
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2	184	1			28
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					50

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																	
03	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	579	1	2101	2	N	6					73
04	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	556	1	2421	2	N	-0-					73
05	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	550	1	2306	2	N	-0-					73
06	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	608	1	2249	2	N	-0-					73
07	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	554	1	1863	2	N	-0-					73
08	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	609	1	2350	2	N	2					75

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			144
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

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

M	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	
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-			-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-			-0-
05	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-

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

M	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		//CONT.//		495450										
B. U.-BOYCE		WELL #:		1 L	RRCID ->	080774	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6750 - 6760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	2900 N	1000	-0-	-1900	1267	29	1	971	3	Y	-0-	-0-
04	1944 N	677	-0-	-1267	-0-	22	1	655	3	Y	-0-	-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	-0-	-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	686	-0-	-27	-0-	16	1	670	3	Y	-0-	-0-
08	837 N	792	-0-	-45	-0-	27	1	765	3	Y	-0-	-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN				WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581
03	2016 N	498	-0-	-1518	-0-	14	1	484	3	Y	-0-	-0-	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-	-0-	
05	527 N	205	-0-	-322	-0-	5	1	200	3	Y	-0-	-0-	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-	-0-	
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-	-0-	
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-	-0-	

B.U.-BOYCE				WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	14	1	465	3	N	-0-	-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	223	-0-	-304	-0-	6	1	217	3	N	-0-	-0-	
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	8	1	407	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	3	N	-0-	-0-	
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	N	-0-	-0-	

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-	-0-	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	144	-0-	-352	-0-	4	1	140	3	N	-0-	-0-	
06	450 N	283	-0-	-167	-0-	6	1	277	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	277	-0-	-188	-0-	7	1	270	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-	

BURNELL (SLICK) BRITANCO, L.L.C. BRINKOETER, W. H.		13648 528 093620		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-	-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-	-0-
05	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2	N	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-

CYMRI, L.L.C. STEED, J. E.		195801		RRCID -> 223076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LEGEND NATURAL GAS II, LP LULING-BOYCE		495450		RRCID -> 037402		COMPL. DATE		10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	147	-0-	147	671	4	1	143	3	Y	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	671			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	671			Y	-0-	-0-	
*08	671 X	-0-	-0-	-671	-0-			Y	-0-	-0-	

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE		07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A	
03	DLQ G-10	495	-0-	495	686	15	1	480	3	Y	
04	DLQ G-10	33	-0-	33	719	1	1	32	3	Y	
05	737 N	18	-0-	-719	-0-	18	3			Y	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	

B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE		07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	DLQ G-10	9835	-0-	9835	20448	295	1	9540	3	Y	
04	DLQ G-10	6245	-0-	6245	26693	207	1	6038	3	Y	
05	29611 X	2918	-0-	-26693	-0-	81	1	2837	3	Y	
06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	151	1	7061	3	Y	
07	7564 X	6679	-0-	-885	-0-	162	1	6517	3	Y	
*08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	236	1	6590	3	Y	

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE		01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	N	
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 B. U. -STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	228	-0-	228	445	7 1	221 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	659	7 1	207 3	Y	-0-			-0-
05	739 N	80	-0-	-659	-0-	2 1	78 3	Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	242 3	Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	237 3	Y	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	-0-			-0-

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

03	310 N	269	-0-	-41	-0-	8 1	261 3	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 3	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
06	270 N	99	-0-	-171	-0-	2 1	97 3	N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	2 1	99 3	N	-0-			-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10 1	301 3	N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	124 N	94	-0-	-30	-0-	3 1	91 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	2 1	50 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	1 1	71 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	1 1	55 3	Y	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 3	Y	-0-			-0-

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

03	372 N	268	-0-	-104	-0-	8 1	260 3	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	280 3	N	-0-			-0-
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	3 1	111 3	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 1	300 3	N	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	6 1	255 3	N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 1	301 3	N	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-				-0-
04	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-				-0-
05	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-				-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
NEW PETTUS UNIT		506													
		WELL #: 506		RRCID -> 256830		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
CISCO		3													
		WELL #: 3		RRCID -> 241968		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
KALER ENERGY CORP.		450261													
NEW, R.		WELL #: 1		RRCID -> 241718		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236							
03	1271 #	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-				-0-
04	1080 #	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
05	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
06	960 #	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-				-0-
07	1023 #	789	-0-	-234	-0-	789	2			N	-0-				-0-
08	1116 #	361	-0-	-755	-0-	361	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							
03	0 W	1764	-0-	1764	3158	1266	2	498	9	N	453	358	1		136
04	0 W	1723	-0-	1723	4881	1396	2	327	9	N	297	380	1		53
05	1530	1530	-0-	-0-	4881	1225	2	305	9	N	277	179	1		151
06	3000 N	1376	-0-	-1624	3257	1099	2	277	9	N	252	350	1		53
07	3100 N	1118	-0-	-1982	1275	925	2	193	9	N	175	173	1		55
*08	2632 N	1357	-0-	-1275	-0-	1124	2	233	9	N	212	179	1		88

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620 2	11 9	N	10	48
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	761 2	23 9	N	21	9
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	961 2	11 9	N	10	19
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	862 2	13 9	N	12	31
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	707 2	13 9	N	12	43
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051 2	13 9	N	12	55

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
MAYFIELD, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLS		WELL #: 1		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445		
03	5484 X	602	-0-	-4882	-0-	602 2		Y	-0-	18
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-	18
05	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	408 2		Y	-0-	18
06	2610 X	557	-0-	-2053	-0-	557 2		Y	-0-	18
07	2697 X	103	-0-	-2594	-0-	103 2		Y	-0-	18
08	403 N	103	-0-	-300	-0-	103 2		Y	-0-	18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549		
PETTUS		WELL #: 55								
03	14B2 EXT	933	-0-	933	1458	601 2	332 9	N	302	112
04	14B2 EXT	1023	-0-	1023	2481	702 2	321 9	N	292	74
05	14B2 EXT	1400	-0-	1400	3881	954 2	446 9	N	405	9
06	14B2 EXT	1361	-0-	1361	5242	898 2	463 9	N	421	19
07	14B2 EXT	1067	-0-	1067	6309	951 2	116 9	N	105	124
*08	7876 X	1567	-0-	-6309	-0-	1451 2	116 9	N	105	119

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300		
03	T. A.	1763	-0-	1763	2363	1718 2	45 9	Y	41	41
04	T. A.	1879	-0-	1879	4242	1840 2	39 9	Y	35	14
05	T. A.	2479	-0-	2479	6721	2352 2	127 9	Y	115	9
06	T. A.	2442	-0-	2442	9163	2310 2	132 9	Y	120	129
07	T. A.	2511	-0-	2511	11674	2401 2	110 9	Y	100	229
*08	15049 X	3375	-0-	-11674	-0-	3210 2	165 9	Y	150	128

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
PETTUS UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 190450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334	
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	BALANCE
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1470 2	33 9	Y	30
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1487 2	55 9	Y	50
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2232 2	99 9	Y	90
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2102 2	100 9	Y	91
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2102 2	55 9	Y	50
*08	2400 N	3422	-0-	1022	1022	3367 2	55 9	Y	50

PETTUS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 190660		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PETTUS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374	
03	651 N	504	-0-	-147	-0-	501 2	3 9	Y	3
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 2	3 9	Y	3
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	857 2	3 9	Y	3
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109 2	15 9	Y	14
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108 2	12 9	Y	11
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1610 2	12 9	Y	11

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)		14433 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
PETTUS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 001075		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETTUS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 149071		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKRANK)		14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
PETTUS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (YEGUA)
NELSON, JAMES L.
ELS

14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC
PETTUS UNIT

612414
WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS UNIT

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS UNIT

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

03	T. A.	502	-0-	502	502	500	2	2	9	N	2	2
04	T. A.	214	-0-	214	716	210	2	4	9	N	4	6
05	T. A.	413	-0-	413	1129	410	2	3	9	N	3	9
06	T. A.	504	-0-	504	1633	501	2	3	9	N	3	12
07	T. A.	604	-0-	604	2237	601	2	3	9	N	3	15
*08	T. A.	1257	-0-	1257	3494	1254	2	3	9	N	3	18

CABEZA CREEK (1600)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
LAWSON-RAMSEY

14433 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
216748
WELL #: 1 RRCID -> 267310 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 1522 - 1526

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS		WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283 PERF. 8136 - 8146	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936 PERF.10852 - 10875				
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2		154
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1036	2	23	9	N	21	156	19
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-		19
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1016	2	56	9	N	51		70
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1017	2	40	9	N	36		106
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16		122

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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			68	179	1			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			45					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			75	177	1			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			72					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21	175	1			33

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				
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-

CHAPMAN		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
		604295											
		WELL #:	6	RRCID ->	135869	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5240 - 5246				
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-		-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-		-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-		-0-
*08	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				
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		50
04	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-		50
05	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-		50
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		50
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-		50
08	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		50

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
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 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	167 7 9	2051 2	N	6		42
04	2550 N	2272	-0-	-278	-0-	146 9 9	2117 2	N	8		50
05	2635 N	2181	-0-	-454	-0-	162 7 9	2012 2	N	6		56
06	2160 N	1667	-0-	-493	-0-	162 6 9	1499 2	N	5		61
07	2356 N	1836	-0-	-520	-0-	167 1	1669 2	N	-0-		61
08	2170 N	1613	-0-	-557	-0-	167 1	1446 2	N	-0-		61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	549 11 9	3187 2	N	10		113
04	4800 X	3117	-0-	-1683	-0-	486 19 9	2612 2	N	17		130
05	5766 X	3114	-0-	-2652	-0-	570 18 9	2526 2	N	16		146
06	4800 X	2394	-0-	-2406	-0-	465 14 9	1915 2	N	13		159
07	4805 X	2439	-0-	-2366	-0-	465 24 9	1950 2	N	22		181
08	3751 X	2213	-0-	-1538	-0-	465 139 9	1609 2	N	126	185 1	122

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
 ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

03	1085	9395	-0-	8310	8310	9297	2	98	9	N	89	204
04	8952	8952	-0-	-0-	8310	8873	2	79	9	N	72	86
05	8658	8658	-0-	-0-	8310	8585	2	73	9	N	66	152
06	8446	8446	-0-	-0-	8310	8388	2	58	9	N	53	205
*07	8458	8458	-0-	-0-	8310	8396	2	62	9	N	56	70
08	1085	NO RPT	-0-	-1085	7225					N	NO RPT	70

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	14
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HANKEY OPERATING, INC. 354255
 HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

03	5115 X	4082	-0-	-1033	-0-	932	1	3085	2	N	59	143
						65	9					
04	4950 X	4279	-0-	-671	-0-	671	1	3554	2	N	49	16
						54	9					
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	561	1	4249	2	N	266	102
						293	9					
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	554	1	3676	2	N	252	173
						277	9					
07	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	513	1	3585	2	N	60	209
						66	9					
08	5115 X	3429	-0-	-1686	-0-	383	1	2778	2	N	244	92
						268	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-		280 2	2 9	N	2		35
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		35
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		72 2	1 9	N	1		36
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		116 2	12 9	N	11		47
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-		243 2	3 9	N	3		50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		50

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

BROOKS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 - 7182
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
08	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	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
03	868 #	698	-0-	-170 B	-14504	310 1	388 2	N	-0-	16
04	780 #	655	-0-	-125 B	-14629	300 1	355 2	N	-0-	16
05	775 #	656	-0-	-119 B	-14748	310 1	346 2	N	-0-	16
06	750 #	688	-0-	-62 B	-14810	300 1	388 2	N	-0-	16
07	713 #	716	-0-	3 B	-14807	310 1	406 2	N	-0-	16
08	713 #	707	-0-	-6 B	-14813	310 1	397 2	N	-0-	16

EBERSTADT		WELL #: 14		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-	53
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-	16
08	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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
03	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	104 1	2999 2	Y	22	109
04	3120 X	2897	-0-	-223	-0-	95 1	2789 2	Y	12	121
05	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	101 1	3054 2	Y	-0-	60
06	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	125 1	3038 2	Y	29	89
07	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	126 1	3173 2	Y	18	52
*08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	123 1	3101 2	Y	6	58
						7 9				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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
03	DLQ G-10	5603	-0-	5603	10643	186	1	5353	2	Y	58	183
04	DLQ G-10	5658	-0-	5658	16301	64	9	5430	2	Y	39	222
05	21715 X	5414	-0-	-16301	-0-	43	9	5239	2	Y	1	111 1
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	174	1	5329	2	Y	57	169
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	218	1	5761	2	Y	69	123 1
*08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	229	1	5856	2	Y	66	181
						76	9					
						73	9					

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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

03	1922 X	1073	-0-	-849	-0-	1048	2	25	9	N	23	149
04	1500 X	1158	-0-	-342	-0-	1128	2	30	9	N	27	176
05	1209 X	905	-0-	-304	-0-	880	2	25	9	N	23	199
06	1530 X	1016	-0-	-514	-0-	993	2	23	9	N	21	186 2
*07	1581 X	823	-0-	-758	-0-	806	2	17	9	N	15	49
*08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	49

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
08	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

03	961 #	804	-0-	-157	-0-	310	1	494	2	N	-0-	-0-
04	930 #	638	-0-	-292	-0-	300	1	338	2	N	-0-	-0-
05	930 #	587	-0-	-343	-0-	310	1	277	2	N	-0-	-0-
06	900 #	817	-0-	-83	-0-	300	1	517	2	N	-0-	-0-
07	837 #	745	-0-	-92	-0-	310	1	435	2	N	-0-	-0-
*08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	310	1	501	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	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
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	310 1	395 2	N	-0-			67
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	300 1	334 2	N	-0-			67
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	310 1	312 2	N	-0-			67
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	300 1	327 2	N	-0-			67
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	310 1	352 2	N	-0-			67
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	310 1	398 2	N	-0-			67

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

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

PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474				
03	1054 X	924	-0-	-130	-0-	310 1	614 2	N	-0-			142
04	990 X	893	-0-	-97	-0-	300 1	593 2	N	-0-			142
05	1023 X	875	-0-	-148	-0-	310 1	565 2	N	-0-			142
06	990 X	806	-0-	-184	-0-	300 1	506 2	N	-0-			142
07	930 X	845	-0-	-85	-0-	310 1	535 2	N	-0-			142
08	930 X	708	-0-	-222	-0-	310 1	398 2	N	-0-			142

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534				
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	310 1	533 2	N	-0-			22
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	300 1	434 2	N	-0-			22
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	310 1	473 2	N	-0-			22
06	810 N	634	-0-	-176	-0-	300 1	334 2	N	-0-			22
07	744 N	557	-0-	-187	-0-	310 1	247 2	N	-0-			22
08	775 N	521	-0-	-254	-0-	310 1	211 2	N	-0-			22

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454				
03	1302 X	1195	-0-	-107	-0-	310 1	885 2	N	-0-			42
04	1200 X	1066	-0-	-134	-0-	300 1	766 2	N	-0-			42
05	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	310 1	771 2	N	-0-			42
06	1200 X	1092	-0-	-108	-0-	300 1	792 2	N	-0-			42
07	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	310 1	824 2	N	-0-			42
08	1209 X	1095	-0-	-114	-0-	310 1	785 2	N	-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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
08	0 X	-0-	-0-	-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																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																
03	5611 X	4825	-0-	-786	-0-	-0-	341	1	4062	2	N	384	354	1		100
							422	9								
04	5130 X	4857	-0-	-273	-0-	-0-	365	1	4086	2	N	369	177	1		292
							406	9								
05	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	-0-	378	1	3879	2	N	242	342	1		192
							266	9								
06	4710 X	4082	-0-	-628	-0-	-0-	341	1	3556	2	N	168	180	1		180
							185	9								
07	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	-0-	378	1	3325	2	N	324	356	1		148
							356	9								
08	5022 X	3850	-0-	-1172	-0-	-0-	378	1	3177	2	N	268	360	1		56
							295	9								

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524																
03	DLQ G-10	12745	-0-	12745	24109	396	1	12123	2	Y	205	328	1			255
						226	9									
04	DLQ G-10	7620	-0-	7620	31729	299	1	7138	2	Y	166					421
						183	9									
05	38370 X	6641	-0-	-31729	-0-	545	1	5957	2	Y	126	331	1			216
						139	9									
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	641	1	4737	2	Y	-0-					216
07	12741 X	11020	-0-	-1721	-0-	723	1	10106	2	Y	174	167	1			223
						191	9									
*08	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	750	1	10722	2	Y	148	175	1			196
						163	9									

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504																
03	DLQ G-10	59	-0-	59	143	2	1	55	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
04	DLQ G-10	75	-0-	75	218	3	1	69	2	Y	3					4
						3	9									
05	265 N	47	-0-	-218	-0-	4	1	42	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

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 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
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1150 2	7 9	N	6			177
04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	1020 2	22 9	N	20			197
05	1302 X	888	-0-	-414	-0-	880 2	8 9	N	7	176 1		28
06	1260 X	1098	-0-	-162	-0-	1083 2	15 9	N	14			42
07	1302 X	703	-0-	-599	-0-	685 2	18 9	N	16			58
08	1147 X	550	-0-	-597	-0-	539 2	11 9	N	10			68
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2C	RRCID ->	200552	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10645 - 10652
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	202655	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11618 - 11668
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CALIENTE (12,350)				14736 627	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
TRATON OPERATING COMPANY				865452								
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT		WELL #:		4T	RRCID ->	197469	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12356 - 12376
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)													
SWOPE CORP.													
WELDER, JANE													
WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108													
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.													
CAMERON													
WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045													
03	2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
04	2610 #	2187	-0-	-423	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
05	3596 #	2336	-0-	-1260	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
06	3480 #	2201	-0-	-1279	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
*07	2945 #	1918	-0-	-1027	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
*08	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450)													
MASCOT OIL COMPANY													
PAVLISKA													
WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

CAMPBELL CREEK (9300)													
MASCOT OIL COMPANY													
KAHANEK, WM. D., ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

BELICEK														
WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660														
03	DLQ G-10	26423	-0-	26423	50105	25008	2	1415	9	N	1286	1236	1	307
04	DLQ G-10	24240	-0-	24240	74345	23404	2	836	9	N	760	768	1	299
05	98589 X	24244	-0-	-74345	-0-	23532	2	712	9	N	647	764	1	182
06	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	19575	2	763	9	N	694	566	1	310
07	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	19131	2	722	9	N	656	756	1	210
*08	41414 X	41414	-0-	-0-	-0-	40530	2	884	9	N	804	562	1	452

BELICEK														
WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678														
03	DLQ G-10	61697	-0-	61697	131722	59380	2	2317	9	N	2106	2121	1	345
04	DLQ G-10	62028	-0-	62028	193750	59101	2	2927	9	N	2661	2512	1	494
05	257801 X	64051	-0-	-193750	-0-	61651	2	2400	9	N	2182	2072	1	604
06	61287 X	61287	-0-	-0-	-0-	59310	2	1977	9	N	1797	2240	1	161
07	64010 X	64010	-0-	-0-	-0-	61462	2	2548	9	N	2316	1973	1	504
*08	62813 X	62813	-0-	-0-	-0-	60929	2	1884	9	N	1713	1885	1	332

CAMPBELL CREEK (9300)			//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY			//CONT.//		531355											
RENGER			WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9444 - 9566				
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	EOM BALANCE
03		2077 N	1552	-0-	-525	-0-	1487	2	65	9	N	59	193	1		152
04		2490 N	1811	-0-	-679	-0-	1720	2	91	9	N	83				235
05		2077 N	1419	-0-	-658	-0-	1380	2	39	9	N	35				270
06		1500 N	1073	-0-	-427	-0-	1030	2	43	9	N	39				309
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1307	2	34	9	N	31	191	1		149
08		1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1207	2	36	9	N	33				182

BELICEK			WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9728 - 9742				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				164
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				176
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				212
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				233
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				244

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				
03		7874	1494	-0-	-6380	-0-	94	1	1378	3	N	20				109
04		4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-	22	9			N	-0-				109
05		2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				109
06		2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				109
07		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

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

VEGA EXPLORATION, INC.					884444	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE				
HEYSER EST.			WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2135 - 2139				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSER EST.			WELL #:		2	RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2141 - 2142				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3875	2526	-0-	-1349	-0-	700	1	1747	2	N	72			219
						79	9							
04	3600 #	2355	-0-	-1245	-0-	750	1	1555	2	N	45			264
						50	9							
05	3348 #	2740	-0-	-608	-0-	775	1	1903	2	N	56	183	1	137
						62	9							
06	3240 #	2469	-0-	-771	-0-	750	1	1658	2	N	55			192
						61	9							
07	2666 #	2489	-0-	-177	-0-	775	1	1664	2	N	45	174	1	63
						50	9							
08	2728 #	1905	-0-	-823	-0-	775	1	1085	2	N	41			104
						45	9							

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	4402 #	3762	-0-	-640	-0-	660	1	2970	2	N	120			321
						132	9							
04	4170 #	3918	-0-	-252	-0-	720	1	3130	2	N	62			383
						68	9							
05	3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	780	1	3031	2	N	20			403
						22	9							
06	3630 #	3433	-0-	-197	-0-	750	1	2683	2	N	-0-			403
07	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	900	1	4311	2	N	-0-	186	1	217
*08	6752	6752	-0-	-0-	-0-	930	1	5536	2	N	260	185	1	292
						286	9							

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)													15353 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297									
KNIGHT RANCH													WELL #:	1	RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9996 - 10044
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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								
03	1519 X	789	-0-	-730	-0-	348	1	429	2	N	11	32	1	77								
04	1470 X	782	-0-	-688	-0-	12	9	318	1	N	236	189	1	124								
05	1147 X	981	-0-	-166	-0-	260	9	359	1	N	59	136	1	47								
06	1110 X	415	-0-	-695	-0-	65	9	308	1	N	21	29	1	39								
07	1023 X	824	-0-	-199	-0-	23	9	348	1	N	38	28	1	49								
08	992 X	707	-0-	-285	-0-	42	9	342	1	N	22			71								
						24	9															
KNIGHT RANCH													WELL #:	2	RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10235 - 10250
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	1003	1	7776	2	N	195	213	1	63								
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	215	9	1065	1	N	193			256								
05	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	212	9	1039	1	N	173	204	1	225								
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	190	9	997	1	N	189	29	1	385								
07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	208	9	946	1	N	159	369	1	175								
*08	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	175	9	959	1	N	145	176	1	144								
						160	9															
KNIGHT RANCH													WELL #:	3	RRCID ->	229624	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9994 - 10102
03	4619 X	4155	-0-	-464	-0-	619	1	3467	2	N	63	31	1	148								
04	4470 X	3820	-0-	-650	-0-	69	9	579	1	N	66			214								
05	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	73	9	608	1	N	63	190	1	87								
06	4470 X	4099	-0-	-371	-0-	69	9	621	1	N	60	29	1	118								
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	66	9	715	1	N	121	28	1	211								
*08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	133	9	733	1	N	36			247								
						40	9															
FOSTER													WELL #:	1	RRCID ->	230267	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10052 - 10250
03	1147 X	930	-0-	-217	-0-	74	1	831	2	N	23	211	1	32								
04	1200 X	1018	-0-	-182	-0-	25	9	79	1	N	36			68								
05	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	40	9	81	1	N	32	24	1	76								
06	1200 X	1186	-0-	-14	-0-	35	9	98	1	N	38	29	1	85								
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	42	9	103	1	N	83	25	1	143								
*08	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	91	9	99	1	N	30			173								
						33	9															

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	2	Y	75	144 1	60
04	3780 X	3180	-0-	-600	-0-	83	9	2652	2	Y	65		125
05	3906 X	3337	-0-	-569	-0-	456	1	2806	2	Y	54	12 1	167
06	3780 X	3020	-0-	-760	-0-	72	9	2525	2	Y	31	139 1	59
07	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	461	1	3039	2	Y	42	14 1	87
08	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	34	9	2604	2	Y	38		125

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

03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	156	1	964	2	Y	32	62 1	22
04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	35	9	928	2	Y	32		54
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	160	1	1013	2	Y	26	12 1	68
06	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	170	1	861	2	Y	18	60 1	26
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	29	9	1070	2	Y	21	14 1	33
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	174	1	1062	2	Y	19		52

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

03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	41	32 1	170
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	45	9	489	2	N	89		259
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	64	260 1	63
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	98	9	613	2	N	27	29 1	61
07	651 N	143	-0-	-508	-0-	61	1	104	2	N	27	28 1	60
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	70	9			N	-0-		60

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874	
HERLIN, JEAN T.													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
TRULL, R.B.		015721		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931 - 2933	
DRUSHEL													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2500)		15731 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
FINGER OIL & GAS, INC.		268505		WELL #: 1		RRCID -> 265227		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2206 - 2210	
DRUSHEL													
03	6210 #	4919	-0-	-1291	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
04	5250 #	3235	-0-	-2015	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
05	5456 #	2371	-0-	-3085	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
06	4770 #	4523	-0-	-247	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
07	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
*08	6246	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			-0-

CARMICHAEL (2720)		15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 214391		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2716 - 2719	
SIMONS													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARMICHAEL (3750)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
LEE BROTHERS														
15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
612858														
WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC														
ROSE ETAL UNIT														
950468														
WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730														
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMICHAEL (4740)														
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD														
PORCHE, WILLIAM E., JR.														
15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
840900														
WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
LANGE, LARRY														
16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
573226														
WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY														
PRIAR-THOMAS														
631730														
WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700)														
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG														
16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
495450														
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910														
03	899 N	1685	-0-	786 B	-68336	49	1	1636	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	1766	-0-	746 B	-67590	56	1	1710	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	506	-0-	-1323 B	-67590	13	1	493	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1069	-0-	-551 B	-67590	21	1	1048	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1263	-0-	-566 B	-67590	29	1	1234	3	N	-0-			-0-
08	496 N	2082	-0-	1586 B	-66004	69	1	2013	3	N	-0-			-0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MANSKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 180125 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180

M O	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
03	DLQ G-10	153	-0-	153	261	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	331	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	331 N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	DLQ G-10	3498	-0-	3498	6772	150	1	3315	2	Y	30			67
04	DLQ G-10	3023	-0-	3023	9795	127	1	2871	2	Y	23			90
05	11701 X	1906	-0-	-9795	-0-	25	9	1858	2	Y	3			93
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	45	1	2262	2	Y	27			120
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3	9	3218	2	Y	126	186	1	60
08	3472 X	3187	-0-	-285	-0-	280	1	2786	2	Y	118			178
						139	9							
						271	1							
						130	9							

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

03	3720 X	992	-0-	-2728	-0-	180	1	812	2	N	-0-			273
04	3600 X	1528	-0-	-2072	-0-	270	1	1258	2	N	-0-			273
05	2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	280	1	1148	2	N	-0-			273
06	2880 X	882	-0-	-1998	-0-	250	1	632	2	N	-0-			273
07	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	270	1	1479	2	N	-0-			273
*08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	300	1	5690	2	N	-0-			273

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)				16543 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
BEACH OIL & GAS, INC.				058921									
SIEVERS				WELL #:	1 L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9734 - 9818	
M	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100)				16966 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861									
EL PASO NATURAL GAS				WELL #:	2	RRCID ->	046950	COMPL. DATE	09/08/1969	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 1952 - 1956	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)				16970 425	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552									
EL PASO NATURAL GAS				WELL #:	1	RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9482 - 9625	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37	180	1			82
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28					110
05	2015 N	869	-0-	-1146	-0-	859	2	10	9	N	9					119
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	818	2	18	9	N	16					135
07	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	1008	2	13	9	N	12					147
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	847	2	14	9	N	13					160

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)													17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC													690225									
BOWER													WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	93 1	2496 2	N		47	192 1		188								
							52 9															
04		5160 #	760	-0-	-4400	-0-	24 1	732 2	N		4			192								
							4 9															
05		5332 #	4535	-0-	-797	-0-	107 1	4375 2	N		48	191 1		49								
							53 9															
06		4560 #	2796	-0-	-1764	-0-	101 1	2645 2	N		45			94								
							50 9															
07		4526 #	2262	-0-	-2264	-0-	120 1	2106 2	N		33	2 8		125								
							36 9															
08		4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-			N		-0-			125								

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	
03		2945 #	2892	-0-	-53	-0-	667 1	2210 2	N		14			159								
							15 9															
04		3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	559 1	2961 2	N		40			199								
							44 9															
05		3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	381 1	2884 2	N		182	178 1		203								
							200 9															
06		3060 #	2777	-0-	-283	-0-	356 1	2364 2	N		52	175 1		80								
							57 9															
07		3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	471 1	3291 2	N		45			125								
							50 9															
*08		4525 R	4525	-0-	-0-	-0-	543 1	3947 2	N		32			157								
							35 9															

RELIANCE ENERGY, INC.													700995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SCHULTZE													WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)													17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
JONES, L. E. OPERATING, INC.													443122									
COLETO CATTLE, LTD, ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11590 - 11610	
03		682 N	354	-0-	-328	-0-	354 2		N		-0-			631								
04		660 N	206	-0-	-454	-0-	206 2		N		-0-			631								
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1129 2	20 9	N		18			649								
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N		-0-			649								
*07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	696 2	2 9	N		2			651								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			651								

RAMTEX ENERGY LLC													690225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BOWER													WELL #: 2		RRCID -> 179324		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9416 - 9436	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CHARLIE DAUBERT (9400)		17225 535		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
ANDERS, LEONA M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	134964	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9425 - 9435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLIE DAUBERT (9700)		17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
INLAND OCEAN, INC.		424607												
TECHNIK, JULIUS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	121019	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10288	PERF. 9711 - 9788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2680	N	361	-0-	-2319	-0-	23 1	327 3		N	10			237
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	11 9	600 3		N	17			254
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42 1	186 3		N	13			267
06	1650		187	-0-	-1463	-0-	19 9	151 3		N	11			278
07	1705		382	-0-	-1323	-0-	13 1	339 3		N	17			295
08	682	#	200	-0-	-482	-0-	14 9	169 3		N	17			312
							24 1							
							12 9							
							19 9							
							12 1							
							19 9							

CHARLINE (FORNEY)		17240 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
LRE OPERATING, LLC		511727												
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 10958 - 12165				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3			N	-0-			103
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139 3			N	-0-			103
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3			N	-0-			103
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	123 3	3 9		N	3			106
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	135 3	19 9		N	17			123
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			123

MCCOMBS ENERGY, LTD.		541739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
LYNE GAS UNIT -A-		511727												
		WELL #:	3	RRCID ->	101345	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	13660	PERF. 9855 - 9876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1403 1	8242 2		N	95			372
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	105 9	8894 2		N	82	192 1		262
05	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1420 1	8933 2		N	75			337
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	90 9	8890 2		N	72	192 1		217
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	1403 1	9409 2		N	70			287
*08	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	83 9	9144 2		N	69	193 1		163
							1358 1							
							79 9							
							1404 1							
							77 9							
							1403 1							
							76 9							

CHARLINE (FORNEY) MCCOMBS ENERGY, LTD. LYNE GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	17240 100 541739	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 #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	9010 - 11470
03	2199 X	2199	-0-	-0-	308 1	1777 2	N	104	181 1		227
04	2154 X	2154	-0-	-0-	114 9	1778 2	N	77	190 1		114
05	2424 N	2424	-0-	-0-	85 9	1997 2	N	108			222
06	2298 N	2298	-0-	-0-	308 1	1917 2	N	75			297
07	2478 N	2478	-0-	-0-	119 9	2068 2	N	93	186 1		204
*08	2558 N	2558	-0-	-0-	298 1	2176 2	N	67			271
					83 9						
					308 1						
					102 9						
					308 1						
					74 9						
SANDEL OPERATING COMPANY YBANEZ			747534								
		WELL #:	1	RRCID ->	107031	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10530 - 10615
03	4453 X	4453	-0-	-0-	4260 2	193 9	N	175	178 1		216
04	4212 X	4212	-0-	-0-	4063 2	149 9	N	135	177 1		174
05	3069 X	3069	-0-	-0-	2961 2	108 9	N	98	167 1		105
06	3192 X	3192	-0-	-0-	3122 2	70 9	N	64			169
07	2968 X	2968	-0-	-0-	2933 2	35 9	N	32			201
*08	3539 X	3539	-0-	-0-	3451 2	88 9	N	80	174 1		107
CHOATE, S. (WILCOX 8500) CB ENERGY, LLC STRIKE TWO			17878 500 119856								
		WELL #:	1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	7100 - 9480
03	4929 X	4929	-0-	-0-	4778 2	151 9	N	137	173 1		115
04	5370 X	5284	-0-	-86	5214 2	70 9	N	64			179
05	5890 X	4850	-0-	-1040	4730 2	120 9	N	109			288
06	5700 X	4729	-0-	-971	4675 2	54 9	N	49	174 1		163
*07	5890 X	4256	-0-	-1634	4214 2	42 9	N	38			201
08	5456 X	4668	-0-	-788	4521 2	147 9	N	134	174 1		161
BASES LOADED											
		WELL #:	1	RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	8500 - 9400
03	1891 X	1399	-0-	-492	1348 2	51 9	N	46			589
04	1470 X	1376	-0-	-94	1321 2	55 9	N	50	168 1		471
05	1591 X	1591	-0-	-0-	1528 2	63 9	N	57			528
06	1470 X	1414	-0-	-56	1375 2	39 9	N	35			563
*07	1426 X	1232	-0-	-194	1197 2	35 9	N	32			595
*08	1707 X	1707	-0-	-0-	1652 2	55 9	N	50	167 1		478
CHRISTMAS (12300) LRE OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT			18061 450 511727								
		WELL #:	1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12162 - 12300
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

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
03	13671 X	11215	-0-	-2456	-0-	11165 2	50 9	N	45			142
04	13230 X	6521	-0-	-6709	-0-	6457 2	64 9	N	58			200
05	13671 X	9876	-0-	-3795	-0-	9820 2	56 9	N	51	184	1	67
06	10860 X	7718	-0-	-3142	-0-	7602 2	116 9	N	105			172
07	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	14001 2	91 9	N	83	181	1	74
*08	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	13197 2	46 9	N	42			116

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

03	DLQ G-10	4958	-0-	4958	9989	4913 2	45 9	N	41			365
04	12997 X	3008	-0-	-9989	-0-	2971 2	37 9	N	34	355	1	44
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1407 2	6 9	N	5			49
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4680 2	51 9	N	46			95
*07	4805 X	2956	-0-	-1849	-0-	2937 2	19 9	N	17			112
*08	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	558 1	12477 2	N	51			163

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

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

03	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	7844 2	224 9	Y	204	183	1	27
04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4881 2	176 9	Y	160	187	1	-0-
05	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5711 2	75 9	Y	68			68
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6483 2	70 9	Y	64			132
07	8060 X	5346	-0-	-2714	-0-	5287 2	59 9	Y	54	186	1	-0-
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	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
03	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	660 1 162 9	8890 3	N	147	180 1	126
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	570 1 87 9	7197 3	N	79	177 1 4 8	24
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	680 1 113 9	8777 3	N	103		127
06	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	660 1 144 9	8142 3	N	131	176 1 2 8	80
07	8463 X	5405	-0-	-3058	-0-	469 1 51 9	4885 3	N	46		126
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

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

03	527 N	498	-0-	-29	-0-	12 1 90 9	396 3	N	82	1 8	175
04	450 N	278	-0-	-172	-0-	7 1 22 9	249 3	N	20	173 1 9 8	13
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15 1 41 9	496 3	N	37	2 8	48
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13 1 59 9	428 3	N	54	9 8	93
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	383 3	N	6	6 8	93
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		93

CHULA VISTA (1800' SAND)		18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CRAVENS, LLC FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIRCLE -A- (4230)		18240 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HARKINS		WELL #: 6 C		RRCID -> 128618		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (5100)		18240 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
SHAY		WELL #: 2		RRCID -> 221743		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116				
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	-0-	87
04	1980 N	1457	-0-	-523	-0-	333	1	1124	2	N	-0-	87
05	1984 N	1363	-0-	-621	-0-	362	1	1001	2	N	-0-	87
06	1800 N	1191	-0-	-609	-0-	344	1	847	2	N	-0-	87
07	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	363	1	1143	2	N	-0-	87
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	407	1	1083	2	N	-0-	87

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -B- (4820)		18245 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
CROW		WELL #:	1	RRCID ->	119307	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	4816 - 4828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14											
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)		18563 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.		341345									
HANCOCK, D.W.		WELL #:	A 4	RRCID ->	100147	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	4747	PERF.	4448 - 4460
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
CLARK (MAGNOLIA)		18592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PIE OPERATING, LLC		664887									
CLARK, GARY		WELL #:	1	RRCID ->	198517	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14412 - 14430
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	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								
03	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					202
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1					203
05	124 X	-0-	-0-	-121 B	-0-	2 2	1 9			N	1					204
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	1					205
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					206
*08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2				N	-0-					206

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000								
03	DLQ G-10	35640	-0-	35640 B	71879	34080 2	1560 9	N	1418	1496 1						271
04	108620 X	36741	-0-	-71879 B	-0-	35200 2	1541 9	N	1401	1316 1						356
05	39587 X	39587	-0-	-0- B	-0-	37903 2	1684 9	N	1531	1511 1						376
06	38746 X	38746	-0-	-0- B	-0-	37222 2	1524 9	N	1385	1307 1						454
*07	40350 X	40350	-0-	-0- B	-0-	38758 2	1592 9	N	1447	1315 1						586
*08	40403 X	40403	-0-	-0- B	-0-	38708 2	1695 9	N	1541	1516 1						611

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								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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			
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 CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3774	2	83	9	N	75				137
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4283	2	100	9	N	91				228
05	4154 X	3735	-0-	-419	-0-	3652	2	83	9	N	75	194	1		109
06	4020 X	3699	-0-	-321	-0-	3603	2	96	9	N	87				196
07	4526 X	3596	-0-	-930	-0-	3518	2	78	9	N	71	192	1		75
08	4526 X	3737	-0-	-789	-0-	3661	2	76	9	N	69				144

BURNS, KITTY				WELL #:	3	RRCID ->	216808	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7225 - 7255			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7564 - 7592			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT				-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SAGE ENERGY COMPANY				743215							
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2-U	RRCID -> 183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7802 - 7814	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAGE ENERGY COMPANY				743215							
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 3532 - 3555	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616							
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 057692	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.//		18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616								
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF. 1588 - 1650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1	RRCID ->	128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8321 - 8380				
03	3100	N	2712	-0-	-388	576	2635	2	77	9	Y	70	124	1	104
04	2836	N	2260	-0-	-576	-0-	2216	2	44	9	Y	40			144
05	2728	N	1758	-0-	-970	-0-	1758	2			Y	-0-			144
06	2610	N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2			Y	-0-	144	1	-0-
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-			-0-
*08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	33	9	2910	99	Y	30			30

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7566 - 8321			
HATCHETT, N. P.															
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	2	N	-0-			61
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	505	1	2096	2	N	-0-			61
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	235	1	3828	2	N	4			65
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	227	1	3420	2	N	6			71
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3425	2	N	6			77
*08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	211	1	2742	2	N	4			81

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082										
HERRING "A"		WELL #:		3	RRCID ->	155090	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6558 - 6563	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002												

CLAYTON (MACKHANK 1)		18765 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575										
NICHOLSON		WELL #:		2	RRCID ->	219495	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6816 - 6820	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948		
M	O	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
03	DLQ G-10	1304	-0-	1304	2330	1304 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1101	-0-	1101	3431	1101 2		Y	-0-	-0-
05	600 N	1012	-0-	412	3843	1012 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	1273	-0-	-1727	2116	1273 2		Y	-0-	-0-
*07	3100 N	1476	-0-	-1624	492	1476 2		Y	-0-	-0-
*08	1898 N	1406	-0-	-492	-0-	1389 2	17 9	Y	15	15

BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAGE ENERGY COMPANY		743215		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1	31
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	9 2	1 9	N	1	32
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
RYAN, NOLAN		WELL #: 1		RRCID -> 223841		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HERRING RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 120218		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	651 X	45	-0-	-606	-0-	33	1	12	9	N	11			186
04	660 X	75	-0-	-585	-0-	68	2	7	9	N	6			192
05	682 X	36	-0-	-646	-0-	25	1	11	9	N	10			202
06	480 X	37	-0-	-443	-0-	30	1	7	9	N	6			208
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			208
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			208

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1860 #	1541	-0-	-319	-0-	1504 2	37 9		N	34			70
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1585 2	37 9		N	34			104
05	1798 #	1754	-0-	-44	-0-	1717 2	37 9		N	34			138
06	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1915 2	61 9		N	55	170 1		23
07	1798 #	1796	-0-	-2	-0-	1757 2	39 9		N	35			58
08	1767 #	1666	-0-	-101	-0-	1631 2	35 9		N	32			90

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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. BLOCK 76 UNIT			371616		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350				
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	DLQ G-10	93	-0-	93	166	93	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	245	79	2			Y	-0-			-0-
05	318 N	73	-0-	-245	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2			2

BLOCK 85 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441				
03	DLQ G-10	336	-0-	336	611	336	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	849	238	2			Y	-0-			-0-
05	600 N	214	-0-	-386	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
06	731 N	268	-0-	-463	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3			3

SAGE ENERGY COMPANY BLOCK 75 UNIT			743215		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369				
03	DLQ G-10	3532	-0-	3532	7221	3495	2	37	9	N	34			188
04	DLQ G-10	3796	-0-	3796	11017	3754	2	42	9	N	38	175	1	51
05	14688 X	3671	-0-	-11017	-0-	3634	2	37	9	N	34			85
06	3960 X	3831	-0-	-129	-0-	3794	2	37	9	N	34			119
07	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3428	2	39	9	N	35			154
08	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	3466	2	14	9	N	13			167

BLOCK 75 UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321				
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1273	2	37	9	N	34			72
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1466	2	39	9	N	35			107
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1409	2	36	9	N	33			140
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35			175
*07	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1425	2	35	9	N	32			207
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-	169	1	38

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)			18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH			582539		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994														

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK					
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539															
HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709										COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7338 - 7376
M	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	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIVE OAK							
BELLOW'S OPERATING CO., L. C. 063857																	
WOOD WELL #: 1D										RRCID ->	262140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	4430 - 4440
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272																	
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2										RRCID ->	265264	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5909 - 5939
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIVE OAK							
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575																	
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4										RRCID ->	163136	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5163
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13			
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13			
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13			
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13			

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EXTENERGY, L.P.				257054									
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3776 -	3788
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIP (3580)				19028 826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EXTENERGY, L.P.				257054									
B. B. GAYLE				WELL #: 14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3613 -	3615
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	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

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	4154 #	2836	-0-	-1318	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
04	4020 #	2630	-0-	-1390	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
05	4154 #	2385	-0-	-1769	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
06	3480 #	2404	-0-	-1076	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
07	3596 #	2103	-0-	-1493	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
08	2821 #	2173	-0-	-648	-0-	2173	2			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY)		19557 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 108585		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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							
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-				-0-
05	93 X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-				-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	93 X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				-0-
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420							
03	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2			N	-0-				-0-
04	6030 X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-				-0-
05	5642 X	5170	-0-	-472	-0-	5170	2			N	-0-				-0-
06	5460 X	4835	-0-	-625	-0-	4835	2			N	-0-				-0-
07	5642 X	4092	-0-	-1550	-0-	4092	2			N	-0-				-0-
*08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	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							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-

COLETTA CREEK (3800 FRIO)				19557 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL, ETTA -C-		WELL #:		1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3760 - 3764
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-

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
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	20	1	63	2	N	-0-	-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	10	1	33	2	N	-0-	-0-
05	248 #	89	-0-	-159	-0-	21	1	68	2	N	-0-	-0-
06	240 #	72	-0-	-168	-0-	18	1	54	2	N	-0-	-0-
07	248 #	75	-0-	-173	-0-	10	1	65	2	N	-0-	-0-
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-

COLETTA CREEK (4550)		//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826											
TERRELL, ETTA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520			
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP.				470568											
HUBER		WELL #:		1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (1400)				19561 246	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA								
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566											
HENNIG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139548	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1379 - 1384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY				020463											
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923 - 2926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTTO CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002								
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLETTTO CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. HUBER UNIT		280941		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820								
WELL #:	1															
03	7617 R	7617	-0-	-0-	-0-	7605	2	12	9	N	11					106
04	8319 R	8319	-0-	-0-	-0-	8298	2	21	9	N	19					125
05	8463 #	6708	-0-	-1755	-0-	6652	2	56	9	N	51	157	1			19
*06	8190 #	5150	-0-	-3040	-0-	5150	2			N	-0-					19
*07	8587 #	6146	-0-	-2441	-0-	6144	2	2	9	N	2					21
08	DLQ G-10	6216	-0-	6216	-0-	6216	2			N	-0-					21
COLETTTOVILLE (1900)		19565 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC. WALTER GU DIETZEL		040797		RRCID -> 176002		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927								
WELL #:	3															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2014 - P&A 06/27/14																
COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422								
WELL #:	1D															
03	6479 X	6421	-0-	-58	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	6073	-0-	-197	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	6367	-0-	-19	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6228	-0-	-189	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
KOLLE GAS UNIT		1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464								
WELL #:	1															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLEMIN		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833								
WELL #:	1															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 X	1848	-0-	-291	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
04	2010 X	1714	-0-	-296	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
05	2046 X	1846	-0-	-200	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
06	1980 X	1733	-0-	-247	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
07	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
*08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 G.B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 214460 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	1758	-0-	-1373	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
04	2760 X	1694	-0-	-1066	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
05	2635 X	1592	-0-	-1043	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
06	2100 X	1400	-0-	-700	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
07	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
*08	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2014 - P&A 06/23/14

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	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

03	7254 #	5486	-0-	-1768	-0-	93 1	5393 2	N	-0-			-0-
04	7020 #	4806	-0-	-2214	-0-	90 1	4716 2	N	-0-			-0-
05	6851 #	4845	-0-	-2006	-0-	84 1	4761 2	N	-0-			-0-
06	6330 #	4285	-0-	-2045	-0-	90 1	4195 2	N	-0-			-0-
07	6045 #	4155	-0-	-1890	-0-	94 1	4061 2	N	-0-			-0-
08	5487 #	3970	-0-	-1517	-0-	94 1	3876 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

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2014 - P&A 04/15/14

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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (1950)		19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
EXPRESS OIL CO.		257068													
GORDON, GEORGE E.		WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
MIZE, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
SALINAS, J.		WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838								
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COLOGNE (3600)		19744 644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910														
SCHUBERT, E.G.		WELL #: 6		RRCID -> 135466		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 4962 PERF. 3592 - 3597								
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14																
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
VESTAL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 129095		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648								
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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								
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

COLOGNE (3890)		//CONT.//		19744 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		//CONT.//		020463										
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	242920	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3923 - 3930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	42	-0-	42 B	-580	42	2			N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-580					N	-0-			-0-
05	0 N	38	-0-	38 B	-542	38	2			N	-0-			-0-
06	0 N	19	-0-	19 B	-523	19	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION				069458			CNTY: VICTORIA							
SALINAS, J.		WELL #:		14	RRCID ->	220607	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4007 - 4009		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	N	-0-			-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	1			N	-0-			-0-
05	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	180 #	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	186 #	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
08	124 #	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	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		
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
04	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2	N	-0-	-0-
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-	-0-
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-	-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
		020463								
		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (4800)		19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566																
HUBER, A. W.		WELL #:	2	RRCID ->	157509	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4775 - 4780							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PREMIER MINERALS, INC.		676033						CNTY: CALHOUN										
EARP		WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4753 - 4758							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-
08		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							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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	RRCID ->	001364	COMPL. DATE	04/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7710 - 7718							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
 KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	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

03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	1792	2	14	9	N	13					77
04	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	1672	2	35	9	N	32					109
05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	1524	2	9	9	N	8					117
06	1890	X	1186	-0-	-704	-0-	1180	2	6	9	N	5					122
07	1891	X	1391	-0-	-500	-0-	1391	2			N	-0-					122
08	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	1279	2	2	9	N	2					124

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

03	2573	X	2352	-0-	-221	-0-	2310	2	42	9	N	38					256
04	2550	X	2186	-0-	-364	-0-	2156	2	30	9	N	27	178	1			105
05	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	1972	2	33	9	N	30					135
06	2580	X	2253	-0-	-327	-0-	2236	2	17	9	N	15					150
07	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2438	2	17	9	N	15					165
*08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2494	2	19	9	N	17					182

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390												
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-	27
04		127 X	127	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	27
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342												
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-	144
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-	144
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	23	144
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	144
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	144
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW 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
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	1723	1	2262	2	N	-0-			138
04	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	1108	1	1320	2	N	-0-			138
05	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	1360	1	2381	2	N	40	40	1	138
06	3870 X	3318	-0-	-552	-0-	1084	1	2233	2	N	1			139
07	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	1337	1	2586	2	N	8			147
*08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	1596	1	3213	2	N	5	46	1	106

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
04	90 X	22	-0-	-68	-0-	10	1	12	2	N	-0-			42
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			42
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			42
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
08	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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2013 - W/O TO 02-272247

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1395 N	268	-0-	-1127	-0-	40	1	228	2	N	-0-			81
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			81
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			81
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	39	7	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126	
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-	126

DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.	10575 - 10585
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	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	119	1	156	2	N	-0-	8
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	2	N	-0-	8
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	50	1	88	2	N	2	8
06	270 N	126	-0-	-144	-0-	41	1	85	2	N	-0-	8
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	2	N	-0-	8
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	N	-0-	8

COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	11261 - 12690
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	406	1	533	2	N	7	47
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	573	1	683	2	N	-0-	47
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	383	1	670	2	N	20	54
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	339	1	698	2	N	2	56
07	1240 N	866	-0-	-374	-0-	295	1	571	2	N	-0-	56
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	381	1	768	2	N	11	67

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	099506	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	12721 - 12733
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GILLETT		WELL #:		1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12423 - 12447
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	
03	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	476	1	4979	2	N	3	124
04	5640 X	4809	-0-	-831	-0-	443	1	4362	2	N	4	128
05	5766 X	5468	-0-	-298	-0-	470	1	4997	2	N	1	129
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	477	1	4860	2	N	-0-	129
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	527	1	5337	2	N	-0-	129
*08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	524	1	5112	2	N	-0-	129

GILLETT		WELL #:		2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12816 - 12867
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COQUAT (12700)		//CONT.// 20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600				
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
03	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	1126 1	1478 2	N	-0-			53
04	3330 X	2753	-0-	-577	-0-	1256 1	1497 2	N	-0-			53
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	2147 1	3759 2	N	38	38 1		53
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	42 9						
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	1907 1	3926 2	N	-0-			53
08	5952 X	4894	-0-	-1058	-0-	2084 1	4030 2	N	-0-			53
						1624 1	3270 2	N	-0-			53

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532				
03	9052 X	1931	-0-	-7121	-0-	835 1	1096 2	N	-0-			43
04	8760 X	263	-0-	-8497	-0-	120 1	143 2	N	-0-			43
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			N	45	45 1		43
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			N	-0-			43
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			43
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590				
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	314 2	8 9	N	7			95
04	270 X	138	-0-	-132	-0-	136 2	2 9	N	2			97
05	279 X	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-			97
06	300 X	197	-0-	-103	-0-	196 2	1 9	N	1			98
07	310 X	99	-0-	-211	-0-	99 2		N	-0-			98
08	310 X	243	-0-	-67	-0-	243 2		N	-0-			98

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2014 - P&A 07/04/14												

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
08	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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				
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRUSHEL -B-		20585 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
		WELL #:	14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 1736 - 1742				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
YAUSSEI -B-		WELL #:	B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 1770 - 1780				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YAUSSEI -A-		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
		WELL #:	13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	2100 PERF. 1738 - 1746				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-

CORDELE (2550)		//CONT.//		20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		//CONT.//		073302								
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2550 - 2556
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302								
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		10	RRCID ->	146757	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3823 - 3827
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	883 X	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2	N	-0-
04	765 X	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2	N	-0-
05	241 X	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-
06	840 X	679	-0-	-0-	B	-161	679	2	N	-0-
*07	1455 X	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2	N	-0-
*08	1813 X	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-				N	685	633 1	240
04		1710 #	733	-0-	-977	-0-	130 1	603 9		N	548	718 1	70
05		1147 #	664	-0-	-483	-0-	130 1	534 9		N	485	524 1	31
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	270	176 1	125
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	565	355 1	335
08		744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	470	696 1	109

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2980 - 3060			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP
DRUSHEL, S.G.

20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
073302
WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

CORDELE, W. (CLONE)
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP
DRUSHEL -B-

20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
073302
WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N S P OPERATING GROUP LLC
YAUSSEI "A"

598285
WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (JOE)
N S P OPERATING GROUP LLC
YAUSSEI

20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
598285
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (STRAY 2250)
N S P OPERATING GROUP LLC
YAUSSEI -B-

20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
598285
WELL #: B 12 C RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
*08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS)		20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI -A-		WELL #:	4	RRCID ->	131252	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	3221 PERF. 2082 - 2088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI B SWD		WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3773 - 3800			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3900 CROWDER)		20593 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TRI-C RESOURCES, LLC		868622										
YAUSSEI		WELL #:	2	RRCID ->	267642	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	4610 PERF. 4024 - 4026			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14												

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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		//CONT.//		20593 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.//		178030				TOTAL DEPTH	5185	PERF. 3057 - 3061				
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:		14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006						
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7170 - 7177				
SPIELHAGEN, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	001416	COMPL. DATE	08/01/1944						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9805 - 9958				
PETERSON		WELL #:		1	RRCID ->	240418	COMPL. DATE	06/16/2008						
03	775 N	580	-0-	-195	-0-	137	1	435	2	N	7			216
04	660 N	302	-0-	-358	-0-	138	1	163	2	N	1			217
05	527 N	15	-0-	-512	-0-	3	1	8	2	N	4			221
06	570 N	162	-0-	-408	-0-	44	1	118	2	N	-0-			221
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	N	238	365	1	94
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	262	9	37	1	N	16			110
						18	9							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9746 - 9755				
YOUNG, S.E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094179	COMPL. DATE	04/28/1981						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAGE, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAGE UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	105733	COMPL. DATE	08/06/2003						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	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

03	1178 #	14	-0-	-1164	-0-		14	2		N	-0-					-0-
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	1		N	-0-					-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CTR PETROLEUM, INC. 191850
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FREELAND, J. M.		WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205			
M	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	
03	DLQ G-10	330	-0-	330 B	-9715	10 1	302 2	Y	16	25 1	18
04	DLQ G-10	256	-0-	256 B	-9459	18 9	10 1	Y	13		31
05	0 N	286	-0-	286 B	-9173	14 9	23 1	Y	14	28 1	17
06	0 N	243	-0-	243 B	-8930	15 9	29 1	Y	-0-		17
07	279 N	399	-0-	120 B	-8810	26 1	372 2	Y	1	8 1	10
08	279 N	400	-0-	121 B	-8689	1 9	26 1	Y	-0-	10 1	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
J. C. BYLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167			
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	
03	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2755 2	40 9	N	36		82
04	2370 N	2096	-0-	-274 B	-0-	2052 2	44 9	N	40		122
05	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2287 2	42 9	N	38	98 1	62
06	2700 N	2232	-0-	-468 B	-0-	2193 2	39 9	N	35		97
07	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2438 2	40 9	N	36	100 1	33
*08	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2488 2	91 9	N	83	80 1	36

J.C. BYLES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168			
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	
03	1984 N	2003	-0-	19 B	-62840	1947 2	56 9	N	51		69
04	1950 N	2336	-0-	386 B	-62454	2308 2	28 9	N	25		94
05	0 N	2315	-0-	2315 B	-60139	2286 2	29 9	N	26	90 1	30
06	1950 N	2109	-0-	159 B	-59980	2081 2	28 9	N	25		55
07	2418 N	1898	-0-	-520 B	-59980	1825 2	73 9	N	66	75 1	46
08	2325 N	2180	-0-	-145 B	-59980	2070 2	110 9	N	100	101 1	45

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 214360		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216			
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	
03	1147 N	1143	-0-	-4 B	-18692	1120 2	23 9	N	21		216
04	1080 N	1176	-0-	96 B	-18596	1120 2	56 9	N	51	165 1	102
05	1240 N	941	-0-	-299 B	-18596	917 2	24 9	N	22		124
06	1110 N	1065	-0-	-45 B	-18596	1021 2	44 9	N	40		164
07	1209 N	858	-0-	-351 B	-18596	813 2	45 9	N	41		205
08	930 N	728	-0-	-202 B	-18596	710 2	18 9	N	16	161 1	60

GRISSOM UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222043		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029			
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	
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1980 2	43 9	N	39		221
04	1770 N	1753	-0-	-17 B	-0-	1724 2	29 9	N	26	172 1	75
05	2511 N	729	-0-	-1782 B	-0-	728 2	1 9	N	1		76
06	1950 N	326	-0-	-1624 B	-0-	325 2	1 9	N	1		77
07	1798 N	1286	-0-	-512 B	-0-	1286 2		N	-0-		77
*08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-		77

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		//CONT.// 20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
TIDAL PETROLEUM, INC.		//CONT.// 859240													
GRISSOM		WELL #: 6		RRCID -> 225625		COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	845	2	24	9	N	22				59
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	765	2	31	9	N	28				87
05	806 N	691	-0-	-115 B	-0-	674	2	17	9	N	15				102
06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	776	2	15	9	N	14				116
07	837 N	550	-0-	-287 B	-0-	531	2	19	9	N	17				133
08	682 N	421	-0-	-261 B	-0-	409	2	12	9	N	11				144

GRISSOM		WELL #: 5		RRCID -> 226085		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139						
03	1798 N	1755	-0-	-43 B	-0-	1738	2	17	9	N	15				160
04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1446	2	30	9	N	27				187
05	1550 N	1341	-0-	-209 B	-0-	1333	2	8	9	N	7				194
06	1710 N	1488	-0-	-222 B	-0-	1473	2	15	9	N	14	168	1		40
07	1519 N	1061	-0-	-458 B	-0-	1046	2	15	9	N	14				54
08	1333 N	677	-0-	-656 B	-0-	673	2	4	9	N	4				58

SOUTH GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 259631		COMPL. DATE 08/16/2010			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	775 #	556	-0-	-219	-0-	222	1	323	2	N	10				62
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	307	1	268	2	N	12				74
05	597 R	597	-0-	-0-	-0-	300	1	273	2	N	22				96
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	298	1	290	2	N	6				102
07	655 R	655	-0-	-0-	-0-	296	1	260	2	N	90				192
08	620 #	609	-0-	-11	-0-	287	1	313	2	N	8	162	1		38

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)														
CB ENERGY, LLC														
PEDERNALES														
WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	2494	2	175	9	N	159	188	1	303
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	2722	2	109	9	N	99	190	1	212
05	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2608	2	227	9	N	206	188	1	230
06	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2514	2	210	9	N	191			421
*07	2914 X	2486	-0-	-428	-0-	2343	2	143	9	N	130	374	1	177
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2799	2	206	9	N	187	188	1	176

PEDERNALES UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456														
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1578	2	34	9	N	31			466
04	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1480	2	39	9	N	35			501
05	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1394	2	86	9	N	78	189	1	390
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	N	21			411
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1717	2	52	9	N	47			458
*08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2130	2	105	9	N	95	191	1	362

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)														
JIN PETROLEUM LLC														
DRAPALLA, I														
WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP														
ANGERSTEIN, H O														
WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280														
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	5			N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	5			N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	5			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	5			N	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	5			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471														
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
RED BREAST														
WELL #: 1 RRCID -> 231394 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2895 - 2899														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.//										21048 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.//										139584			
COLLINS, MICHAEL										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	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	

POLINARD-LEE										WELL #: 1	RRCID -> 232336	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832		N	NO RPT		-0-	
										PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14			

BUSHMILL										WELL #: 1	RRCID -> 232494	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-904		N	NO RPT		-0-	
										PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14			

MILLER-THOMAS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 251499	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)										21048 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP										521516			
SCHAEFER, E. C.										WELL #: 1 U	RRCID -> 042458	COMPL. DATE 08/09/1967	TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08		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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)		21048 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360								
BUEHRIG		WELL #: 5 L		RRCID -> 084738		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854		
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

03	DLQ	G-10	6920	-0-	6920 B	12998	799 1	6121 3	Y	-0-		-0-
04		19924 X	6926	-0-	-12998 B	-0-	973 1	5953 3	Y	-0-		-0-
05		7191 X	7191	-0-	-0- B	-0-	1065 1	6126 3	Y	-0-		-0-
06		6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	1127 1	5847 3	Y	-0-		-0-
07		7161 X	7087	-0-	-74 B	-0-	1231 1	5856 3	Y	-0-		-0-
08		7192 X	6882	-0-	-310 B	-0-	1459 1	5423 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		
03		3410 X	2305	-0-	-1105	-0-	661 1	1644 2	N	-0-		-0-
04		3030 X	1830	-0-	-1200	-0-	530 1	1300 2	N	-0-		-0-
05		3038 X	1942	-0-	-1096	-0-	399 1	1543 2	N	-0-		-0-
06		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	683 1	2907 2	N	-0-		-0-
07		2759 X	2399	-0-	-360	-0-	557 1	1842 2	N	-0-		-0-
*08		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	707 1	2731 2	N	-0-		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278		
03	DLQ	G-10	4258	-0-	4258	10368	494 1	3764 3	Y	-0-		-0-
04		10735 X	367	-0-	-10368	-0-	56 1	311 3	Y	-0-		-0-
05		8866 X	234	-0-	-8632	-0-	35 1	199 3	Y	-0-		-0-
06		8580 X	216	-0-	-8364	-0-	35 1	181 3	Y	-0-		-0-
07		6758 X	215	-0-	-6543	-0-	37 1	178 3	Y	-0-		-0-
08		4247 X	295	-0-	-3952	-0-	62 1	233 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	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
03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	817	1	6191	2	N	429	557	1	262
						472	9							
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	688	1	5596	2	N	345	367	1	240
						380	9							
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	806	1	5155	2	N	322	379	1	183
						354	9							
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	728	1	4533	2	N	283	179	1	287
						311	9							
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	723	1	4344	2	N	253	362	1	178
						278	9							
*08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	623	1	3946	2	N	226	187	1	217
						249	9							

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

XTO ENERGY INC. 945936
 CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	12532	-0-	12532	24501	1801	1	9987	3	Y	676	575	1	591
						744	9							
04	36103 X	11602	-0-	-24501	-0-	1747	1	9205	3	Y	591	744	1	438
						650	9							
05	14539 X	11191	-0-	-3348	-0-	1994	1	8633	3	Y	513	372	1	579
						564	9							
06	14070 X	9114	-0-	-4956	-0-	1526	1	7149	3	Y	399	567	1	411
						439	9							
07	13237 X	8197	-0-	-5040	-0-	1354	1	6444	3	Y	363	380	1	394
						399	9							
08	12524 X	5315	-0-	-7209	-0-	1071	1	3985	3	Y	235	186	1	443
						259	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

03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	108	1	-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2014 - PLUGGED 04/14/14

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	527 1	3276 2		N	-0-			74
04	4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	510 1	2659 2		N	7			81
						8 9							
05	4402 X	4128	-0-	-274	-0-	527 1	3598 2		N	3			84
						3 9							
06	3690 X	3479	-0-	-211	-0-	510 1	2958 2		N	10			94
						11 9							
07	3813 X	3203	-0-	-610	-0-	527 1	2676 2		N	-0-			94
08	4123 X	2601	-0-	-1522	-0-	527 1	2074 2		N	-0-			94

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

03	1550	652	-0-	-898	-0-	432 1	218 2		N	2			78
						2 9							
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1			N	-0-			78
05	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	620 1	439 2		N	-0-			78
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1042 1	689 2		N	2			80
						2 9							
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	528 1	276 2		N	-0-			80
08	1054 N	316	-0-	-738	-0-	85 1	30 2		N	183			263
						201 9							

OIL AND GAS DIVISION

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
CLIFF FROMME												
22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
907297												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		7068 X	1545	-0-	-5523	-0-	641 1	875 2	N	26		148
04		6510 X	812	-0-	-5698	-0-	29 9	417 1	N	13		161
05		6386 X	765	-0-	-5621	-0-	14 9	401 1	N	-0-		161
06		4500 X	381	-0-	-4119	-0-	257 1	94 2	N	27		188
07		4495 X	462	-0-	-4033	-0-	30 9	282 1	N	100		288
*08		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	110 9	996 1	N	-0-		288

WALSTON-PETTUS A												
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822												
03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	671 1	1192 2	N	246	180 1	194
04		3660 X	2230	-0-	-1430	-0-	271 9	819 1	N	224	169 1	249
05		3782 X	1545	-0-	-2237	-0-	246 9	532 1	N	235	373 1	111
06		3660 X	621	-0-	-3039	-0-	259 9	206 1	N	203	177 1	137
07		2294 X	1006	-0-	-1288	-0-	223 9	485 1	N	202		339
08		2294 X	661	-0-	-1633	-0-	222 9	427 1	N	29	182 1	186
							32 9	202 2				

CLIFF FROMME												
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
03		2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	581 1	792 2	N	-0-		114
04		2640 X	1726	-0-	-914	-0-	889 1	812 2	N	23		137
05		2511 X	1872	-0-	-639	-0-	25 9	944 1	N	64	34 1	167
06		2340 X	1377	-0-	-963	-0-	70 9	989 1	N	22		189
07		2294 X	1251	-0-	-1043	-0-	24 9	991 1	N	14		203
08		1860 X	1637	-0-	-223	-0-	991 1	15 9	N	6		209
							412 1	7 9				

DANIEL RANCH (YEGUA)												
SURE FLOW OIL & GAS, INC.												
WELDER - COLE												
23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
830587												
WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

WELDER-COLE												
WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH	13605	PERF.13846	- 18571
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	175	-0-	-4134 B	-0-	24	1	75	9	76	2	N	68	171	1	90
04	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	245	1	730	9	5004	2	N	664	542	1	212
05	5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-	301	1	719	9	4778	2	N	654	512	1	354
06	4170 X	2354	-0-	-1816 B	-0-	173	1	532	9	1649	2	N	484	671	1	167
*07	4309 X	4	-0-	-4305 B	-0-	4	2					N	-0-			167
08	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-							N	-0-			167
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012													TOTAL DEPTH	12920	PERF.13427	- 17781
03	34545 X	34545	-0-	-0- B	-0-	351	1	8078	9	26116	2	N	7344	7677	1	419
04	25547 X	25547	-0-	-0- B	-0-	234	1	6492	9	18821	2	N	5902	69	0	5210 1 1042
*05	29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	162	1	7403	9	22372	2	N	6730	6927	1	845
*06	32678 X	32678	-0-	-0- B	-0-	53	1	7110	9	25515	2	N	6464	5456	0	1246 1 607
*07	32353 X	32353	-0-	-0- B	-0-	328	1	6804	9	25221	2	N	6185	6185	0	607
*08	29958 X	29958	-0-	-0- B	-0-	280	1	6179	9	23499	2	N	5617	5618	0	167 1 439
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012													TOTAL DEPTH	13310	PERF.13721	- 17978
03	28830 X	25058	-0-	-3772 B	-0-	326	1	3749	9	20983	2	N	3408	3824	1	91
04	27960 X	22656	-0-	-5304 B	-0-	334	1	3792	9	18530	2	N	3447	3215	1	323
05	28892 X	22099	-0-	-6793 B	-0-	191	1	3568	9	18340	2	N	3244	3213	1	354
06	27960 X	20688	-0-	-7272 B	-0-	278	1	3510	9	16900	2	N	3191	3335	1	210
*07	26443 X	20805	-0-	-5638 B	-0-	622	1	3089	9	17094	2	N	2808	2688	1	330
08	25048 X	20244	-0-	-4804 B	-0-	638	1	3408	9	16198	2	N	3098	3191	1	237
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012													TOTAL DEPTH	13402	PERF.14073	- 18192
03	16275 X	13979	-0-	-2296 B	-0-	722	1	1122	9	12135	2	N	1020	1437	1	106
04	16320 X	13547	-0-	-2773 B	-0-	670	1	1522	9	11355	2	N	1384	1049	1	441
05	16864 X	13357	-0-	-3507 B	-0-	628	1	1126	9	11603	2	N	1024	1212	1	253
06	16320 X	12907	-0-	-3413 B	-0-	532	1	1518	9	10857	2	N	1380	1380	1	253
*07	14787 X	11996	-0-	-2791 B	-0-	595	1	976	9	10425	2	N	887	707	1	433
08	13981 X	11590	-0-	-2391 B	-0-	598	1	1124	9	9868	2	N	1022	1193	1	262

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		37997 X	37997	-0-	-0- B	-0-	370	1	26756	3	N	9883	8188	905 1 935
							10871	9						
04		33130 X	33130	-0-	-0- B	-0-	647	1	22771	3	N	8829	8752	1 1012
							9712	9						
05		33733 X	33733	-0-	-0- B	-0-	483	1	24956	3	N	7540	1316	0 6867 1 369
							8294	9						
06		28780 X	28780	-0-	-0- B	-0-	407	1	20330	3	N	7312	6439	0 904 1 338
							8043	9						
*07		26660 X	9309	-0-	-17351 B	-0-	142	1	6894	3	N	2066	2066	0 338
							2273	9						
08		26660 X	145	-0-	-26515 B	-0-	24	1	121	3	N	-0-		338
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
03		29109 X	22467	-0-	-6642 B	-0-	601	1	16942	2	N	4476	4005	0 527 1 294
							4924	9						
04		25755 X	25755	-0-	-0- B	-0-	607	1	19576	2	N	5065	380	0 4396 1 583
							5572	9						
*05		25858 X	25858	-0-	-0- B	-0-	602	1	20193	2	N	4603	2330	0 2614 1 242
							5063	9						
*06		25326 X	25326	-0-	-0- B	-0-	485	1	20009	2	N	4393	4046	0 332 1 257
							4832	9						
*07		24115 X	24115	-0-	-0- B	-0-	430	1	19249	2	N	4033	4033	0 257
							4436	9						
*08		22580 X	22580	-0-	-0- B	-0-	625	1	17862	2	N	3721	3721	0 257
							4093	9						
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*12		65606 X	65606	-0-	-0- B	-0-	928	1	53313	2	N	10332	2025	0 7995 1 388
							11365	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						
*04		82427 X	82427	-0-	-0- B	-0-	834	1	69012	2	N	11437	11204	1 585
							12581	9						
*05		73345 X	73345	-0-	-0- B	-0-	771	1	61264	2	N	10282	7484	0 3158 1 225
							11310	9						
06		62497 X	62497	-0-	-0- B	-0-	432	1	52036	2	N	9117	8448	0 534 1 360
							10029	9						
*07		60952 X	60952	-0-	-0- B	-0-	350	1	51888	2	N	7922	54	0 7944 1 284
							8714	9						
*08		57923 X	57923	-0-	-0- B	-0-	747	1	48946	2	N	7482	7235	1 531
							8230	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
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
*12	60326 X	42362	-0-	-17964 B	-0-	2874	1	32845	2	N	6039	6614	1	174
						6643	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	37107	-0-	-10602 B	-0-	2574	1	27891	2	N	6038	6001	1	416
						6642	9							
04	41010 X	33722	-0-	-7288 B	-0-	2631	1	25103	2	N	5444	5036	1	824
						5988	9							
05	42377 X	32565	-0-	-9812 B	-0-	2931	1	24782	2	N	4411	4623	1	612
						4852	9							
*06	40020 X	30059	-0-	-9961 B	-0-	2812	1	21979	2	N	4789	4731	1	670
						5268	9							
*07	39494 X	29298	-0-	-10196 B	-0-	2812	1	21752	2	N	4304	4389	1	585
						4734	9							
08	37107 X	27525	-0-	-9582 B	-0-	2618	1	20286	2	N	4201	4408	1	378
						4621	9							
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
03	47399 X	27880	-0-	-19519 B	-0-	413	1	21908	2	N	5054	5221	1	206
						5559	9							
*04	45870 X	30961	-0-	-14909 B	-0-	738	1	23579	2	N	6040	2277	0	444
						6644	9					3525	1	
05	39897 X	26484	-0-	-13413 B	-0-	583	1	20348	2	N	5048	4953	0	360
						5553	9					179	1	
06	35010 X	24213	-0-	-10797 B	-0-	525	1	18551	2	N	4670	3969	0	161
						5137	9					900	1	
*07	34999 X	25925	-0-	-9074 B	-0-	535	1	20106	2	N	4804	4804	0	161
						5284	9							
08	31806 X	24348	-0-	-7458 B	-0-	477	1	18910	2	N	4510	4510	0	161
						4961	9							
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
*12	39215 X	38163	-0-	-1052 B	-0-	76	1	31707	2	N	5800	259	0	434
						6380	9					5304	1	
01	39215 X	32247	-0-	-6968 B	-0-	34	1	26385	2	N	5298	756	0	279
						5828	9					4697	1	
*02	35420 X	30669	-0-	-4751 B	-0-	161	1	24550	2	N	5416	2516	0	262
						5958	9					2917	1	
03	39215 X	34613	-0-	-4602 B	-0-	329	1	27553	2	N	6119	6046	1	335
						6731	9							
04	37020 X	29078	-0-	-7942 B	-0-	249	1	23562	2	N	4788	4485	1	638
						5267	9							
05	38254 X	30224	-0-	-8030 B	-0-	95	1	24431	2	N	5180	3729	0	172
						5698	9					1917	1	
06	33510 X	28428	-0-	-5082 B	-0-	23300	2	5128	9	N	4662	4392	0	265
*07	28538 X	28538	-0-	-0- B	-0-	150	1	23384	2	N	4549	25	0	191
						5004	9					4598	1	
*08	30096 X	30096	-0-	-0- B	-0-	590	1	24346	2	N	4691	4138	0	192
						5160	9					552	1	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

*12		71605 X	71605	-0-	-0-	B	-0-	882	1	61860	2	N	8057	7996	1	612
								8863	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							
04		54448 X	54448	-0-	-0-	B	-0-	1109	1	46700	2	N	6035	6132	1	481
								6639	9							
*05		64131 X	64131	-0-	-0-	B	-0-	1647	1	54600	2	N	7167	6795	1	853
								7884	9							
06		66184 X	66184	-0-	-0-	B	-0-	1568	1	57597	2	N	6381	6664	1	570
								7019	9							
*07		60624 X	60624	-0-	-0-	B	-0-	1626	1	52539	2	N	5872	6225	1	217
								6459	9							
08		54870 X	49974	-0-	-4896	B	-0-	1264	1	43105	2	N	5095	5134	1	178
								5605	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911																

*12		64123 X	64123	-0-	-0-	B	-0-	583	1	52366	2	N	10158	9232	1	1369
								11174	9							
01		68437 X	68437	-0-	-0-	B	-0-	438	1	56634	2	N	10332	11051	1	650
								11365	9							
02		76229 X	76229	-0-	-0-	B	-0-	475	1	63377	2	N	11252	11216	1	686
								12377	9							
03		76422 X	76422	-0-	-0-	B	-0-	516	1	63583	2	N	11203	11535	1	354
								12323	9							
04		47156 X	47156	-0-	-0-	B	-0-	361	1	39312	2	N	6803	6170	1	987
								7483	9							
05		66771 X	66771	-0-	-0-	B	-0-	556	1	56051	2	N	9240	9617	1	610
								10164	9							
06		53522 X	53522	-0-	-0-	B	-0-	690	1	45335	2	N	6815	6887	1	538
								7497	9							
*07		46345 X	37407	-0-	-8938	B	-0-	764	1	31161	2	N	4984	5330	1	192
								5482	9							
08		46345 X	39806	-0-	-6539	B	-0-	743	1	33207	2	N	5324	5101	1	415
								5856	9							

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881																

*12		69261 X	69261	-0-	-0-	B	-0-	1292	1	59866	2	N	7366	7368	1	624
								8103	9							
01		67505 X	67505	-0-	-0-	B	-0-	1349	1	59204	2	N	6320	6296	1	648
								6952	9							
02		53760 X	53569	-0-	-191	B	-0-	1146	1	46554	2	N	5335	5486	1	497
								5869	9							
03		59520 X	55107	-0-	-4413	B	-0-	1556	1	47645	2	N	5369	5308	1	558
								5906	9							
04		57600 X	49701	-0-	-7899	B	-0-	1504	1	43944	2	N	3866	4302	1	122
								4253	9							
05		59520 X	50730	-0-	-8790	B	-0-	1547	1	44592	2	N	4174	3842	1	454
								4591	9							
06		57600 X	43567	-0-	-14033	B	-0-	1478	1	37545	2	N	4131	4029	1	556
								4544	9							
*07		59520 X	39848	-0-	-19672	B	-0-	1510	1	34666	2	N	3338	3587	1	307
								3672	9							
08		55118 X	37707	-0-	-17411	B	-0-	1522	1	32112	2	N	3703	3366	1	644
								4073	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
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	
*12	78801 X	78801	-0-	-0- B	-0-	1506	1	62996	2	N	12999	13163	1	589
						14299	9							
01	85504 X	85504	-0-	-0- B	-0-	1635	1	69400	2	N	13154	12678	1	1065
						14469	9							
02	80267 X	80267	-0-	-0- B	-0-	1571	1	65386	2	N	12100	12550	1	615
						13310	9							
03	81870 X	81870	-0-	-0- B	-0-	1727	1	66269	2	N	12613	12539	1	689
						13874	9							
04	68377 X	68377	-0-	-0- B	-0-	1592	1	55268	2	N	10470	10561	1	598
						11517	9							
05	62041 X	62041	-0-	-0- B	-0-	1631	1	50618	2	N	8902	8928	1	572
						9792	9							
06	48780 X	35678	-0-	-13102 B	-0-	708	1	28546	2	N	5840	5992	1	420
						6424	9							
*07	50406 X	49343	-0-	-1063 B	-0-	912	1	40218	2	N	7466	7301	1	585
						8213	9							
08	50406 X	42572	-0-	-7834 B	-0-	1088	1	34469	2	N	6377	6570	1	392
						7015	9							
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
03	68906 X	68906	-0-	-0- B	-0-	1527	1	52651	2	N	13389	13520	1	690
						14728	9							
04	61767 X	61767	-0-	-0- B	-0-	797	1	48213	2	N	11597	11914	1	373
						12757	9							
05	58384 X	58384	-0-	-0- B	-0-	1160	1	45395	2	N	10754	10797	1	330
						11829	9							
*06	52023 X	52023	-0-	-0- B	-0-	1502	1	40122	2	N	9454	9183	1	601
						10399	9							
*07	35718 X	35718	-0-	-0- B	-0-	1060	1	27576	2	N	6438	6519	1	520
						7082	9							
*08	66862 X	66862	-0-	-0- B	-0-	1478	1	53002	2	N	11256	11456	1	320
						12382	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
03	77799 X	77799	-0-	-0- B	-0-	621	1	68261	2	N	8106	6875	0	343
						8917	9							
04	76055 X	76055	-0-	-0- B	-0-	484	1	67263	2	N	7553	7553	0	343
						8308	9							
05	71892 X	71892	-0-	-0- B	-0-	383	1	64151	2	N	6689	6590	0	442
						7358	9							
06	56280 X	55329	-0-	-951 B	-0-	245	1	49488	2	N	5087	4805	0	196
						5596	9							
*07	58156 X	43998	-0-	-14158 B	-0-	39878	2	4120	9	N	3745	3745	0	196
*08	65465 X	65465	-0-	-0- B	-0-	196	1	59229	2	N	5491	5223	0	287
						6040	9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
03	97512 X	97512	-0-	-0- B	-0-	8	1	80787	2	N	15197	13522	0	333
						16717	9							
04	75328 X	75328	-0-	-0- B	-0-	32	1	62394	2	N	11729	10853	0	352
						12902	9							
05	40605 X	40605	-0-	-0- B	-0-	11	1	33963	2	N	6028	4871	0	464
						6631	9							
06	70844 X	70844	-0-	-0- B	-0-	4	1	58216	2	N	11476	9758	0	96
						12624	9							
*07	58510 X	58510	-0-	-0- B	-0-	48596	2	9914	9	N	9013	9013	0	96
*08	50184 X	50184	-0-	-0- B	-0-	41602	2	8582	9	N	7802	7802	0	96

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		37076 X	24035	-0-	-13041 B	-0-	1304	1	17400	2	N	4846	4494	0	344 1 697
							5331	9							
04		33600 X	20591	-0-	-13009 B	-0-	1316	1	14722	2	N	4139	3643	0	1038 1 155
							4553	9							
05		29512 X	28917	-0-	-595 B	-0-	1622	1	21752	2	N	5039	5039	0	
							5543	9							
*06		28560 X	27040	-0-	-1520 B	-0-	1721	1	20035	2	N	4804	4504	0	163 1 292
							5284	9							
*07		26310 X	26310	-0-	-0- B	-0-	1770	1	19411	2	N	4663	4664	0	157 1 134
							5129	9							
*08		24072 X	24072	-0-	-0- B	-0-	1792	1	17623	2	N	4234	4234	0	
							4657	9							

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039															
03		45384 X	36449	-0-	-8935 B	-0-	202	1	30454	2	N	5266	2009	0	3064 1 522
							5793	9							
04		39780 X	31468	-0-	-8312 B	-0-	157	1	26919	2	N	3993	3993	0	
							4392	9							
05		41106 X	29505	-0-	-11601 B	-0-	130	1	24776	2	N	4181	4181	0	
							4599	9							
06		39780 X	27977	-0-	-11803 B	-0-	116	1	23519	2	N	3947	3558	0	345 1 566
							4342	9							
*07		37448 X	27050	-0-	-10398 B	-0-	236	1	22610	2	N	3822	3632	0	162 1 594
							4204	9							
08		36456 X	25165	-0-	-11291 B	-0-	253	1	21538	2	N	3067	1240	0	1795 1 626
							3374	9							

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
03		43741 X	39542	-0-	-4199 B	-0-	989	1	30417	2	N	7396	6896	1	
							8136	9							
04		40020 X	39775	-0-	-245 B	-0-	1096	1	31185	2	N	6813	3729	0	3477 1 227
							7494	9							
05		41354 X	40793	-0-	-561 B	-0-	955	1	32037	2	N	7092	7092	0	
							7801	9							
06		38460 X	37054	-0-	-1406 B	-0-	767	1	29389	2	N	6271	5886	0	359 1 253
							6898	9							
*07		37459 X	37459	-0-	-0- B	-0-	687	1	30621	2	N	5592	5592	0	
							6151	9							
08		37386 X	33768	-0-	-3618 B	-0-	852	1	27286	2	N	5118	5118	0	
							5630	9							

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
03		10075 X	7707	-0-	-2368 B	-0-	83	1	6524	2	N	1000	1264	1	
							1100	9							
04		22352 X	22352	-0-	-0- B	-0-	298	1	19850	2	N	2004	1951	1	
							2204	9							
05		26361 X	26361	-0-	-0- B	-0-	311	1	23084	2	N	2696	2460	1	
							2966	9							
06		20833 X	20833	-0-	-0- B	-0-	272	1	18644	2	N	1743	2054	1	
							1917	9							
*07		18824 X	18824	-0-	-0- B	-0-	379	1	16731	2	N	1558	1609	1	
							1714	9							
*08		17069 X	17069	-0-	-0- B	-0-	401	1	14714	2	N	1776	1754	1	
							1954	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	30229 X	30229	-0-	-0- B	-0-	25262	2	4967	9	N	4515	4066	0	605
04	26538 X	26538	-0-	-0- B	-0-	22598	2	3940	9	N	3582	3882	1	305
05	21047 X	21047	-0-	-0- B	-0-	1	1	17024	2	N	3656	3474	1	487
06	24119 X	24119	-0-	-0- B	-0-	4022	9	20702	2	N	3106	2070	0	147
*07	23531 X	23531	-0-	-0- B	-0-	19806	2	3725	9	N	3386	3125	0	232
*08	21805 X	21805	-0-	-0- B	-0-	18675	2	3130	9	N	2845	2845	0	232

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
03	34815 X	34815	-0-	-0- B	-0-	449	1	29960	2	N	4005	3690	0	575
04	31299 X	31299	-0-	-0- B	-0-	4406	9	457	1	N	3178	3527	1	226
*05	24912 X	24912	-0-	-0- B	-0-	3496	9	637	1	N	2837	105	0	496
06	28240 X	28240	-0-	-0- B	-0-	3121	9	500	1	N	2614	1697	0	190
*07	28461 X	28461	-0-	-0- B	-0-	2875	9	491	1	N	2872	2710	0	175
08	26350 X	25506	-0-	-844 B	-0-	3159	9	441	1	N	2616	2616	0	175
						2878	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946														
03	39339 X	6809	-0-	-32530 B	-0-	652	1	5578	2	N	526	530	1	84
04	32682 X	32682	-0-	-0- B	-0-	579	9	1353	1	N	2869	2716	1	237
05	19967 X	19967	-0-	-0- B	-0-	3156	9	968	1	N	1568	1599	1	206
06	19523 X	19523	-0-	-0- B	-0-	1725	9	1255	1	N	1236	1213	1	229
*07	33759 X	19298	-0-	-14461 B	-0-	1360	9	1315	1	N	1596	1382	1	443
08	33759 X	15647	-0-	-18112 B	-0-	1756	9	1403	1	N	1064	1266	1	241
						1170	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262														
03	101503 X	101503	-0-	-0- B	-0-	233	1	75637	2	N	23303	23527	1	981
04	73950 X	71902	-0-	-2048 B	-0-	25633	9	254	1	N	16207	16338	1	850
05	76415 X	29469	-0-	-46946 B	-0-	17828	9	59	1	N	6920	7617	1	153
06	73950 X	41984	-0-	-31966 B	-0-	7612	9	3	1	N	9743	9280	1	616
*07	65100 X	47096	-0-	-18004 B	-0-	10717	9	3	1	N	10583	10504	1	695
08	65100 X	37575	-0-	-27525 B	-0-	11641	9	42	1	N	8328	8415	1	608
						9161	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
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
03		101126 X	101126	-0-	-0- B	-0-	1 1	79293 2	N		19847	19856 1		1009
							21832 9							
04		88673 X	88673	-0-	-0- B	-0-	6 1	71712 2	N		15414	15577 1		846
							16955 9							
*05		76415 X	34362	-0-	-42053 B	-0-	2 1	27311 2	N		6408	7031 1		223
							7049 9							
06		73950 X	42684	-0-	-31266 B	-0-	1 1	32962 2	N		8837	8284 1		776
							9721 9							
*07		55850 X	55850	-0-	-0- B	-0-	2 1	43928 2	N		10836	10888 1		724
							11920 9							
08		53134 X	46887	-0-	-6247 B	-0-	36877 2	10010 9	N		9100	9335 1		489

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
03		87475 X	87475	-0-	-0- B	-0-	68492 2	18983 9	N		17257	17177 1		829
							50926 2	14397 9	N		13088	13245 1		672
04		65323 X	65323	-0-	-0- B	-0-	20881 2	5576 9	N		5069	5636 1		105
							27365 2	8577 9	N		7797	7414 1		488
05		44609 X	26457	-0-	-18152 B	-0-	33620 2	9507 9	N		8643	8809 1		322
							26511 2	7949 9	N		7226	7174 1		374
06		43170 X	35942	-0-	-7228 B	-0-								
*07		43127 X	43127	-0-	-0- B	-0-								
08		41230 X	34460	-0-	-6770 B	-0-								

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
03		33821 X	31142	-0-	-2679 B	-0-	13 1	24816 2	N		5739	5129 0	349 1	464
							6313 9							
04		26670 X	26369	-0-	-301 B	-0-	35 1	21398 2	N		4487	359 0	4385 1	207
							4936 9							
05		29171 X	24485	-0-	-4686 B	-0-	3 1	18840 2	N		5129	3640 0	1383 1	313
							5642 9							
06		30180 X	21598	-0-	-8582 B	-0-	17147 2	4451 9	N		4046	3937 0	177 1	245
*07		28055 X	19912	-0-	-8143 B	-0-	16223 2	3689 9	N		3354	3354 0		245
08		28055 X	18374	-0-	-9681 B	-0-	14437 2	3937 9	N		3579	2064 0	1577 1	183

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468														
*12		77448 X	77448	-0-	-0- B	-0-	397 1	62446 2	N		13277	13782 1		307
							14605 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							
04		50009 X	50009	-0-	-0- B	-0-	670 1	39472 2	N		8970	8888 1		620
							9867 9							
05		45134 X	45134	-0-	-0- B	-0-	721 1	35937 2	N		7705	7761 1		564
							8476 9							
06		42210 X	40385	-0-	-1825 B	-0-	756 1	31949 2	N		6982	7076 1		470
							7680 9							
*07		43617 X	33386	-0-	-10231 B	-0-	602 1	26755 2	N		5481	5433 1		518
							6029 9							
*08		50517 X	50517	-0-	-0- B	-0-	617 1	41155 2	N		7950	7806 1		662
							8745 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	96190 X	96190	-0-	-0- B	-0-	616	1 72650	2 N	20840	20447	1		820	
						22924	9							
04	65190 X	53257	-0-	-11933 B	-0-	344	1 40316	2 N	11452	11576	1		696	
						12597	9							
05	67363 X	17108	-0-	-50255 B	-0-	117	1 12331	2 N	4236	4696	1		236	
						4660	9							
06	65190 X	27458	-0-	-37732 B	-0-	160	1 20500	2 N	6180	5904	1		512	
						6798	9							
*07	58788 X	58788	-0-	-0- B	-0-	624	1 43643	2 N	13201	13087	1		626	
						14521	9							
*08	50529 X	50529	-0-	-0- B	-0-	932	1 37500	2 N	10997	10863	1		760	
						12097	9							
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
03	81281 X	81281	-0-	-0- B	-0-	1157	1 63428	2 N	15178	13172	0	1945	1	395
						16696	9							
04	80293 X	80293	-0-	-0- B	-0-	466	1 63830	2 N	14543	14423	0	351	1	164
						15997	9							
05	73874 X	73874	-0-	-0- B	-0-	375	1 59262	2 N	12943	12229	0	721	1	157
						14237	9							
06	58045 X	58045	-0-	-0- B	-0-	374	1 46703	2 N	9971	9237	0	725	1	166
						10968	9							
*07	51956 X	49909	-0-	-2047 B	-0-	365	1 39879	2 N	8786	8786	0			166
						9665	9							
08	51956 X	39637	-0-	-12319 B	-0-	314	1 31713	2 N	6918	5841	0	1063	1	180
						7610	9							
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941														
*12	94743 X	94743	-0-	-0- B	-0-	1021	1 78948	2 N	13431	13492	1			653
						14774	9							
*01	103752 X	103752	-0-	-0- B	-0-	1008	1 87382	2 N	13965	14056	1			562
						15362	9							
02	95606 X	95606	-0-	-0- B	-0-	949	1 80291	2 N	13060	12435	1			1187
						14366	9							
03	95432 X	95432	-0-	-0- B	-0-	1026	1 81116	2 N	12082	13050	1			219
						13290	9							
04	95034 X	95034	-0-	-0- B	-0-	1020	1 81549	2 N	11332	10999	1			552
						12465	9							
05	76882 X	76882	-0-	-0- B	-0-	776	1 64965	2 N	10128	10275	1			405
						11141	9							
06	88833 X	88833	-0-	-0- B	-0-	974	1 75949	2 N	10827	10680	1			552
						11910	9							
*07	57355 X	57355	-0-	-0- B	-0-	465	1 48978	2 N	7193	7059	1			686
						7912	9							
*08	103111 X	103111	-0-	-0- B	-0-	565	1 86020	2 N	15024	14973	1			737
						16526	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
03	100109 X	100109	-0-	-0- B	-0-	43	1 78320	2 N	19769	19513	1			821
						21746	9							
04	73950 X	37314	-0-	-36636 B	-0-	85	1 28784	2 N	7677	8043	1			455
						8445	9							
05	76415 X	-0-	-0-	-76415 B	-0-			N	-0-					455
06	73950 X	16412	-0-	-57538 B	-0-	1	1 12934	2 N	3161	3183	1			433
						3477	9							
*07	44237 X	40038	-0-	-4199 B	-0-	2	1 31252	2 N	7985	7946	1			472
						8784	9							
08	44237 X	34339	-0-	-9898 B	-0-	6	1 26194	2 N	7399	7547	1			324
						8139	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	53700 X	53700	-0-	-0- B	-0-	1418 1	39819 2	N	11330	11473 1			405
						12463 9							
04	48480 X	46968	-0-	-1512 B	-0-	1121 1	35080 2	N	9788	9889 1			304
						10767 9							
05	50096 X	44772	-0-	-5324 B	-0-	985 1	33220 2	N	9606	9179 1			731
						10567 9							
06	48480 X	33825	-0-	-14655 B	-0-	735 1	25676 2	N	6740	7175 1			296
						7414 9							
*07	50096 X	41843	-0-	-8253 B	-0-	644 1	32613 2	N	7805	7564 1			537
						8586 9							
08	50096 X	41763	-0-	-8333 B	-0-	849 1	32046 2	N	8062	8068 1			531
						8868 9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548													
03	40393 X	27136	-0-	-13257 B	-0-	620 1	22022 2	N	4085	3927 1			775
						4494 9							
04	39090 X	25798	-0-	-13292 B	-0-	538 1	21048 2	N	3829	4082 1			522
						4212 9							
05	40393 X	24833	-0-	-15560 B	-0-	577 1	20663 2	N	3266	3136 1			652
						3593 9							
06	36600 X	21448	-0-	-15152 B	-0-	465 1	17288 2	N	3359	3528 1			483
						3695 9							
*07	22593 X	22593	-0-	-0- B	-0-	448 1	19100 2	N	2768	2950 1			301
						3045 9							
08	19220 X	18356	-0-	-864 B	-0-	665 1	14857 2	N	2576	2461 1			416
						2834 9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	45537	-0-	45537 B	45537	141 1	32265 2	N	11937	11937 0			-0-
						13131 9							
05	98851 X	53314	-0-	-45537 B	-0-	181 1	39691 2	N	12220	2521 0	9594 1		105
						13442 9							
06	63233 X	63233	-0-	-0- B	-0-	222 1	46645 2	N	14878	14362 1			621
						16366 9							
*07	72252 X	72252	-0-	-0- B	-0-	376 1	54631 2	N	15677	15778 1			520
						17245 9							
*08	61002 X	61002	-0-	-0- B	-0-	445 1	46114 2	N	13130	13393 1			257
						14443 9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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 #:	5	RRCID ->	270902	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	13593	-	17882
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	55942	-0-	55942 B	55942	209	1	N	13347	6247	0	6673 1	427	
						14682	9							
05	143238 X	87296	-0-	-55942 B	-0-	374	1	N	18645	18652	1		420	
						20510	9							
06	76878 X	76878	-0-	-0- B	-0-	532	1	N	16561	11	0	16661 1	309	
						18217	9							
*07	72139 X	72139	-0-	-0- B	-0-	562	1	N	15462	15546	1		225	
						17008	9							
08	71052 X	65176	-0-	-5876 B	-0-	621	1	N	14344	14254	1		315	
						15778	9							
HAMILTON TRUST UNIT C			WELL #:	3	RRCID ->	270903	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	13396	PERF.	13589	-	18247
03	167382 X	98551	-0-	-68831 B	-0-	832	1	N	14879	14894	1		369	
						16367	9							
04	86221 X	86221	-0-	-0- B	-0-	956	1	N	13169	12744	1		794	
						14486	9							
05	86680 X	86680	-0-	-0- B	-0-	1239	1	N	12558	12473	1		879	
						13814	9							
06	79590 X	79090	-0-	-500 B	-0-	1123	1	N	11679	11669	1		889	
						12847	9							
*07	82243 X	74871	-0-	-7372 B	-0-	1198	1	N	10774	11184	1		479	
						11851	9							
08	82243 X	68709	-0-	-13534 B	-0-	1010	1	N	9992	10058	1		413	
						10991	9							
S. WALLIS UNIT A			WELL #:	4	RRCID ->	270904	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.	N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
*04	T. A.	57085	-0-	57085 B	57085	11	1	N	16095	16095	0		-0-	
						17705	9							
*05	T. A.	79445	-0-	79445 B	136530	21	1	N	20028	20028	0		-0-	
						22031	9							
*06	T. A.	69399	-0-	69399 B	205929	9	1	N	17399	17082	0	177 1	140	
						19139	9							
*07	T. A.	64449	-0-	64449 B	270378	2	1	N	15970	15970	0		140	
						17567	9							
*08	T. A.	62324	-0-	62324 B	332702	44968	2	N	15778	15778	0		140	
S. WALLIS UNIT A			WELL #:	2	RRCID ->	270905	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	13157	PERF.	N/A		
*03	T. A.	2587	-0-	2587 B	2587	55	1	N	769	769	0		-0-	
						846	9							
*04	T. A.	52910	-0-	52910 B	55497	241	1	N	13810	13810	0		-0-	
						15191	9							
*05	T. A.	67935	-0-	67935 B	123432	265	1	N	16955	16955	0		-0-	
						18651	9							
*06	T. A.	59600	-0-	59600 B	183032	311	1	N	14932	14610	0	177 1	145	
						16425	9							
*07	T. A.	66839	-0-	66839 B	249871	273	1	N	16453	16453	0		145	
						18098	9							
*08	T. A.	58214	-0-	58214 B	308085	258	1	N	14757	14757	0		145	
						16233	9							
MARALDO A 403			WELL #:	2	RRCID ->	270907	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	N/A		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2014														

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13689 - 19965														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	188454 X	101729	-0-	-86725 B	-0-	656	1	83702	2	N	15792	15857	1	710
						17371	9							
04	90391 X	90391	-0-	-0- B	-0-	571	1	74622	2	N	13816	13481	1	1045
						15198	9							
05	93000 X	82330	-0-	-10670 B	-0-	448	1	68317	2	N	12332	12838	1	539
						13565	9							
06	90000 X	69489	-0-	-20511 B	-0-	383	1	57369	2	N	10670	10777	1	432
						11737	9							
*07	61361 X	61361	-0-	-0- B	-0-	396	1	50727	2	N	9307	9156	1	583
						10238	9							
*08	53417 X	53417	-0-	-0- B	-0-	601	1	43391	2	N	8568	8132	1	1019
						9425	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	59375	-0-	59375 B	59375	181	1	41544	2	N	16045	16045	0	-0-
						17650	9							
*05	SHUT IN	88685	-0-	88685 B	148060	107	1	63970	2	N	22371	22371	0	-0-
						24608	9							
*06	SHUT IN	71027	-0-	71027 B	219087	24	1	51171	2	N	18029	17403	0	140
						19832	9					486	1	
*07	SHUT IN	76550	-0-	76550 B	295637	20	1	55932	2	N	18725	18725	0	140
						20598	9							
*08	T. A.	67986	-0-	67986 B	363623	266	1	49409	2	N	16646	16646	0	140
						18311	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 272309 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13144 PERF. N/A														
*03	SHUT IN	2384	-0-	2384 B	2384	16	1	1574	2	N	722	722	0	-0-
						794	9							
*04	SHUT IN	62125	-0-	62125 B	64509	54	1	43299	2	N	17065	17065	0	-0-
						18772	9							
*05	SHUT IN	74824	-0-	74824 B	139333	80	1	53786	2	N	19053	19053	0	-0-
						20958	9							
*06	SHUT IN	64870	-0-	64870 B	204203	155	1	46754	2	N	16328	15506	0	182
						17961	9					640	1	
*07	SHUT IN	65762	-0-	65762 B	269965	176	1	47674	2	N	16284	16284	0	182
						17912	9							
*08	T. A.	59570	-0-	59570 B	329535	29	1	42979	2	N	15056	14938	0	118
						16562	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
03	178248 X	99297	-0-	-78951 B	-0-	23	1	81914	2	N	15782	15906	1	681
						17360	9							
04	99446 X	99446	-0-	-0- B	-0-	3	1	82632	2	N	15283	15556	1	408
						16811	9							
05	109755 X	109755	-0-	-0- B	-0-	26	1	91847	2	N	16256	16171	1	493
						17882	9							
06	97234 X	97234	-0-	-0- B	-0-	53	1	80862	2	N	14835	14654	1	674
						16319	9							
*07	92411 X	92411	-0-	-0- B	-0-	35	1	76678	2	N	14271	14145	1	800
						15698	9							
*08	86634 X	86634	-0-	-0- B	-0-	115	1	72510	2	N	12735	13012	1	523
						14009	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	3991	-0-	-0-	B	3991	37	1	2600	2	N	1231	1231	0	-0-
							1354	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	1320	-0-	-0-	B	1320	16	1	874	2	N	391	391	0	-0-
							430	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	2899	-0-	-0-	B	2899	3	1	1929	2	N	879	879	0	-0-
							967	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13085 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	3682	-0-	-0-	B	3682	11	1	2455	2	N	1105	1105	0	-0-
							1216	9							
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
*06	SHUT IN	64480	-0-	-0-	B	64480	372	1	56074	2	N	7304	7031	1	273
							8034	9							
*07	SHUT IN	88642	-0-	-0-	B	153122	487	1	76445	2	N	10645	10393	1	525
							11710	9							
08	SHUT IN	115064	-0-	-0-	B	268186	498	1	100009	2	N	13234	12770	1	989
							14557	9							
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
CLEAR WATER RESOURCES LLC				159634										
WESTHOFF SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7642 - 7834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	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
03	1798 X	1675	-0-	-123 B	-0-	527 1	930 4	N	198	191 1		309
						218 9						
04	1740 X	1546	-0-	-194 B	-0-	510 1	900 4	N	124	343 1		90
						136 9						
05	1798 X	1482	-0-	-316 B	-0-	527 1	750 4	N	186	187 1		89
						205 9						
06	1740 X	1186	-0-	-554 B	-0-	510 1	450 4	N	205	174 1		120
						226 9						
07	1612 N	1119	-0-	-493 B	-0-	527 1	465 4	N	115	197 1	1 8	37
						127 9						
08	1488 N	1172	-0-	-316 B	-0-	527 1	465 4	N	164	132 1		69
						180 9						

KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13375 - 16375
03	12044 X	12044	-0-	-0- B	-0-	829 1	8821 3	N	2176	2517 1		539
						2394 9						
04	11563 X	11563	-0-	-0- B	-0-	860 1	8479 3	N	2022	1974 1		587
						2224 9						
05	13374 X	13374	-0-	-0- B	-0-	898 1	10138 3	N	2125	2364 1		348
						2338 9						
06	12390 X	12390	-0-	-0- B	-0-	859 1	9356 3	N	1977	1794 1		531
						2175 9						
07	12717 X	12717	-0-	-0- B	-0-	898 1	9602 3	N	2015	2015 1		531
						2217 9						
*08	10597 X	10597	-0-	-0- B	-0-	863 1	7679 3	N	1868	1833 1		566
						2055 9						

LANIK UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.	13485 - 17020
03	9393 X	8529	-0-	-864 B	-17321	899 1	5999 2	N	1483	1278 1		402
						1631 9						
04	9090 X	7745	-0-	-1345 B	-17321	870 1	5324 2	N	1410	1365 1		447
						1551 9						
05	9300 X	7674	-0-	-1626 B	-17321	899 1	5337 2	N	1307	1538 1		216
						1438 9						
06	9000 X	7416	-0-	-1584 B	-17321	814 1	5058 2	N	1404	1276 1		344
						1544 9						
07	0 X	8016	-0-	8016 B	-9305	868 1	5644 2	N	1367	1020 1		691
						1504 9						
08	7099 X	10500	-0-	3401 B	-5904	873 1	4900 2	N	1295	1575 1		411
						3302 5	1425 9					

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.	13412 - 17879
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	3 8		122
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	31	31 8		122
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	217	217 8		122
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 8		122
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1		RRCID -> 257509		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440				
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		
03	14133 X	14133	-0-	-0- B	-0-	898 1 3399 9	9836 3	N	3090	3121 1	5 8	479
04	11110 X	11110	-0-	-0- B	-0-	868 1 2980 9	7262 3	N	2709	2519 1	3 8	666
05	11408 X	10975	-0-	-433 B	-0-	899 1 3047 9	7029 3	N	2770	3093 1	2 8	341
06	11985 X	11985	-0-	-0- B	-0-	867 1 3051 9	8067 3	N	2774	2363 1	3 8	749
07	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	850 1 2760 9	6824 3	N	2509	2755 1	1 8	502
*08	11718 X	11718	-0-	-0- B	-0-	899 1 2726 9	8093 3	N	2478	2571 1		409

OLIVER A		WELL #: 1		RRCID -> 258092		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351				
03	15240 X	15240	-0-	-0- B	-0-	1190 1 4013 9	10037 3	N	3648	3576 1		527
04	14678 X	14678	-0-	-0- B	-0-	1200 1 3676 9	9802 3	N	3342	2998 1	1 8	870
05	14385 X	14385	-0-	-0- B	-0-	1240 1 3421 9	9724 3	N	3110	3767 1		213
06	12656 X	12656	-0-	-0- B	-0-	1200 1 3223 9	8233 3	N	2930	2588 1		555
07	12833 X	12833	-0-	-0- B	-0-	1229 1 3182 9	8422 3	N	2893	3111 1		337
08	11005 X	3121	-0-	-7884 B	-0-	296 1 739 9	2086 3	N	672	781 1		228

MIGURA 1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259772		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748				
03	16120 X	10698	-0-	-5422 B	-162149	795 1 2159 9	7744 2	N	1963	2100 1		229
04	15600 X	11570	-0-	-4030 B	-162149	1135 1 2030 9	8405 2	N	1845	1311 1	4 8	759
05	15159 X	12350	-0-	-2809 B	-162149	1299 1 1988 9	9063 2	N	1807	2459 1		107
06	14670 X	14950	-0-	280 B	-161869	1293 1 2760 9	10897 2	N	2509	1900 1		716
07	0 X	14152	-0-	14152 B	-147717	1237 1 2308 9	10607 2	N	2098	2601 1		213
08	1457 X	19528	-0-	18071 B	-129646	1300 1 5219 5	10714 2 2295 9	N	2086	2011 1		288

LANIK B		WELL #: 1H		RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725				
03	19251 X	18504	-0-	-747 B	-227993	848 1 3902 9	13754 3	N	3547	2944 1	3 8	796
04	18630 X	14999	-0-	-3631 B	-227993	804 1 3221 9	10974 3	N	2928	3480 1	5 8	239
05	19251 X	15813	-0-	-3438 B	-227993	880 1 4335 9	10598 3	N	3941	3933 1	3 8	244
06	18630 X	13641	-0-	-4989 B	-227993	840 1 3088 9	9713 3	N	2807	2867 1		184
07	0 X	15079	-0-	15079 B	-212914	869 1 3884 9	10326 3	N	3531	2835 1	1 8	879
08	18507 X	18637	-0-	130 B	-212784	791 1 5055 5	9337 3 3454 9	N	3140	3867 1		152

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6634 X	-0-	-0-	-6634 B	-0-				N	3	3	8	57
04		4770 X	1344	-0-	-3426 B	-0-	83	1	826	3	N	395	187	2 8 263
							435	9						
05		3968 X	2165	-0-	-1803 B	-0-	539	1	1034	3	N	538	516	1 285
							592	9						
06		3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	678	1	1573	3	N	713	576	1 422
							784	9						
07		3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	843	1	1593	3	N	808	957	1 273
							889	9						
*08		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	881	1	1608	3	N	674	730	1 217
							741	9						

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
03		4650 X	4803	-0-	153 B	-3379	514	1	507	2	N	790	1113	1 275
							2913	5	869	9				
04		4500 X	5709	-0-	1209 B	-2170	510	1	1035	2	N	908	938	1 3 8 242
							3165	5	999	9				
05		4650 X	5701	-0-	1051 B	-1119	527	1	1311	2	N	796	715	1 323
							2987	5	876	9				
06		4500 X	1332	-0-	-3168 B	-1119	510	1	822	9	N	747	585	1 485
*07		4650 X	1581	-0-	-3069 B	-1119	496	1	278	3	N	734	702	1 517
							807	9						
08		4650 X	4449	-0-	-201 B	-1119	527	1	63	2	N	512	552	1 477
							3296	5	563	9				

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
03		8215 X	6428	-0-	-1787 B	-39224	899	1	4409	3	N	1018	1118	1 316
							1120	9						
04		7950 X	5913	-0-	-2037 B	-39224	870	1	4019	3	N	931	901	1 346
							1024	9						
05		8215 X	7513	-0-	-702 B	-39224	899	1	5389	3	N	1114	1122	1 338
							1225	9						
06		6780 X	7471	-0-	691 B	-38533	829	1	5571	3	N	974	1154	1 4 8 154
							1071	9						
07		0 X	7446	-0-	7446 B	-31087	897	1	5448	3	N	1001	717	1 2 8 436
							1101	9						
08		7502 X	7154	-0-	-348 B	-31087	875	1	5224	3	N	959	1015	1 380
							1055	9						

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
03		19375 X	20323	-0-	948 B	-21534	527	1	16797	3	N	2726	2656	1 2 8 305
							2999	9						
04		18750 X	18467	-0-	-283 B	-21534	510	1	15262	3	N	2450	1806	1 4 8 945
							2695	9						
05		19375 X	17659	-0-	-1716 B	-21534	480	1	14652	3	N	2297	2661	1 3 8 578
							2527	9						
06		18750 X	18406	-0-	-344 B	-21534	496	1	15495	3	N	2195	2558	1 2 8 213
							2415	9						
07		0 X	18632	-0-	18632 B	-2902	527	1	15331	3	N	2522	2561	1 9 8 165
							2774	9						
08		20336 X	17761	-0-	-2575 B	-2902	527	1	14741	3	N	2266	2288	1 143
							2493	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
MUIR D		WELL #:		1H	RRCID ->	262037	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13117	PERF.13023	- 19163			
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
03	9765 X	7548	-0-	-2217 B	-0-	936 1	4864 3	N	1589	1462 1	14 8	460			
04	7550 X	7550	-0-	-0- B	-0-	1748 9	4397 3	N	1709	1910 1	5 8	254			
05	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	1273 1	3654 3	N	1523	1581 1	1 8	195			
06	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	1880 9	3770 3	N	1382	1124 1		453			
07	6785 X	6785	-0-	-0- B	-0-	1052 1	3934 3	N	1378	1525 1		306			
*08	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	1675 9	3263 3	N	1154	1280 1		180			
						1184 1									
						1520 9									
						1335 1									
						1516 9									
						1367 1									
						1269 9									

STEEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	262171	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12332	- 16989	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

GWOSDZ A		WELL #:		1H	RRCID ->	263732	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13123	PERF.13519	- 18092	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	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	
03	10199 X	6830	-0-	-3369 B	-116544	215 1	6175 3	N	400	367 1	2 8	283	
04	9900 X	11465	-0-	1565 B	-114979	440 9	9829 3	N	790	764 1	5 8	304	
05	10230 X	10689	-0-	459 B	-114520	767 1	9010 3	N	725	896 1	4 8	129	
06	9900 X	7681	-0-	-2219 B	-114520	869 9	6349 3	N	420	376 1	1 8	172	
07	10974 X	7374	-0-	-3600 B	-114520	881 1	6040 3	N	402	367 1	1 8	206	
08	10974 X	6591	-0-	-4383 B	-114520	798 9	5336 3	N	324	349 1		181	
						870 1							
						462 9							
						892 1							
						442 9							
						899 1							
						356 9							

J-HERMANN A		WELL #:		1H	RRCID ->	263739	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13794	- 18586	
03	5425 X	10175	-0-	4750 B	-63798	488 1	8823 2	N	785	717 1	8 8	302	
04	0 X	8486	-0-	8486 B	-55312	864 9	6789 2	N	599	187 1	2 8	712	
05	6975 X	9344	-0-	2369 B	-52943	1038 1	7273 2	N	641	718 1		635	
06	6750 X	10701	-0-	3951 B	-48992	659 9	6890 2	N	449	571 1		513	
07	8432 X	5168	-0-	-3264 B	-48992	1366 1	4522 2	N	310	192 1		631	
08	8432 X	7512	-0-	-920 B	-48992	705 9	6488 2	N	452	560 1		523	
						1728 1							
						1589 5							
						282 1							
						23 5							
						527 1							
						497 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #:		1H	RRCID -> 263746	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 13203	PERF.13329	- 17673					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6479 X	5875	-0-	-604 B	-0-	1046 1	743 9	4086 3	N	675	552 1			365
04	6719 X	6719	-0-	-0- B	-0-	1183 1	701 9	4835 3	N	637	548 1	4 8		450
05	6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1211 1	685 9	4879 3	N	623	715 1			358
06	6270 X	5770	-0-	-500 B	-0-	1194 1	427 9	4149 3	N	388	531 1			215
07	6479 X	5846	-0-	-633 B	-0-	1209 1	839 9	3798 3	N	763	743 1			235
08	6479 X	5708	-0-	-771 B	-0-	1169 1	622 9	3917 3	N	565	562 1			238

LP-BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 263747	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 13571	PERF.13509	- 18629					
03	13688 X	13688	-0-	-0- B	-0-	664 1	642 5	9965 2	N	2197	2415 1	2 8		243
04	15843 X	15843	-0-	-0- B	-0-	732 1	1531 5	11105 2	N	2250	2173 1	2 8		318
05	14963 X	14963	-0-	-0- B	-0-	707 1	775 5	11096 2	N	2168	2264 1	4 8		218
06	15413 X	15413	-0-	-0- B	-0-	714 1	1567 5	10940 2	N	1993	1910 1	3 8		298
07	15364 X	15364	-0-	-0- B	-0-	728 1	1783 5	10360 2	N	2266	2214 1	2 8		348
08	16368 X	13676	-0-	-2692 B	-0-	678 1	1723 5	9375 2	N	1727	1897 1			178

ORMAND A		WELL #:		1H	RRCID -> 263749	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 13498	PERF.13787	- 16220					
03	4092 X	4003	-0-	-89 B	-0-	487 1	224 9	3292 3	N	204	193 1			106
04	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	503 1	292 9	3082 3	N	265	194 1	1 8		176
05	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	527 1	241 9	3163 3	N	219	189 1			206
06	3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	510 1	215 9	2975 3	N	195	193 1			208
07	3999 X	3736	-0-	-263 B	-0-	527 1	209 9	3000 3	N	190	367 1			31
08	3999 X	3648	-0-	-351 B	-0-	527 1	217 9	2904 3	N	197	192 1			36

MARIE A		WELL #:		1H	RRCID -> 263750	COMPL. DATE 09/08/2011	TOTAL DEPTH 13562	PERF.13746	- 18674					
03	14477 X	14902	-0-	425 B	-11291	974 1	927 9	13001 3	N	843	776 1	2 8		322
04	14010 X	13201	-0-	-809 B	-11291	895 1	827 9	11479 3	N	752	770 1	2 8		302
05	14477 X	14124	-0-	-353 B	-11291	1045 1	847 9	12232 3	N	770	901 1			171
06	14010 X	15058	-0-	1048 B	-10243	1020 1	791 9	13247 3	N	719	512 1			378
07	16895 X	15142	-0-	-1753 B	-10243	1028 1	816 9	13298 3	N	742	747 1			373
08	14911 X	14346	-0-	-565 B	-10243	1054 1	794 9	12498 3	N	722	772 1			323

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378											
RAYES A		WELL #: 1H		RRCID -> 263754		COMPL. DATE 01/14/2011				TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497			
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
03	10137 X	6271	-0-	-3866 B	-0-	497 1	1218 9	4556 3	N	1107	1232 1	5 8	170
04	10532 X	10532	-0-	-0- B	-0-	846 1	2064 9	7622 3	N	1876	1682 1	2 8	362
05	10137 X	9420	-0-	-717 B	-0-	831 1	1663 9	6926 3	N	1512	1765 1	4 8	105
06	9810 X	4197	-0-	-5613 B	-0-	298 1	937 9	2962 3	N	852	752 1		205
07	8425 X	8425	-0-	-0- B	-0-	516 1	1728 9	6181 3	N	1571	1429 1	9 8	338
08	10726 X	9472	-0-	-1254 B	-0-	839 1	1939 9	6694 3	N	1763	1511 1		590
WILLIAMS A		WELL #: 1H		RRCID -> 263755		COMPL. DATE 02/09/2012				TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053			
03	6417 X	5886	-0-	-531 B	-0-	1097 1	868 9	3921 3	N	789	573 1	1 8	380
04	6210 X	5690	-0-	-520 B	-0-	1114 1	804 9	3772 3	N	731	832 1	1 8	278
05	6758 X	5267	-0-	-1491 B	-0-	992 1	769 9	3506 3	N	699	736 1		241
06	0 W	4638	-0-	4638 B	4638	1058 1	677 9	2903 3	N	615	621 1		235
07	0 W	4625	-0-	4625 B	9263	1232 1	637 9	2756 3	N	579	573 1		241
08	0 W	4558	-0-	4558 B	13821	1221 1	691 9	2646 3	N	628	654 1		215
STEFANIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011				TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230			
03	5518 X	5151	-0-	-367 B	-0-	630 1	760 9	3761 3	N	691	576 1		253
04	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	679 1	572 9	2714 3	N	520	351 1	1 8	421
05	4743 X	4539	-0-	-204 B	-0-	697 1	684 9	3158 3	N	622	602 1		441
06	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	650 1	594 9	3351 3	N	540	750 1		231
07	5146 X	4509	-0-	-637 B	-0-	713 1	625 9	3171 3	N	568	591 1		208
08	5146 X	4364	-0-	-782 B	-0-	713 1	603 9	3048 3	N	548	596 1		160
BOYSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 263776		COMPL. DATE 12/12/2011				TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485			
03	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	483 1	774 9	1942 3	N	704	756 1	1 8	147
04	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			147
05	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	556 1	1121 9	3368 3	N	1019	936 1		230
06	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	1021 1	877 9	3059 3	N	797	734 1		293
07	5155 X	5155	-0-	-0- B	-0-	1122 1	879 9	3154 3	N	799	944 1		148
*08	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	603 1	504 9	1572 3	N	458	371 1		235

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	13479	PERF.	1.13979	- 17585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
03		58497 X	-0-	-0-	-58497 B	-0-			-0-					198
04		29382 X	29382	-0-	-0- B	-0-	445	1	24632	3	N	3914	3238	465
							4305	9				41	8	
05		35957 X	35957	-0-	-0- B	-0-	527	1	31043	3	N	3988	3967	465
							4387	9				21	8	
06		23994 X	23994	-0-	-0- B	-0-	500	1	20876	3	N	2380	2389	258
							2618	9				11	8	
07		21483 X	13462	-0-	-8021 B	-0-	501	1	11393	3	N	1425	1423	258
							1568	9				2	8	
08		21483 X	8168	-0-	-13315 B	-0-	471	1	6723	3	N	885	656	299
							974	9				188	1	

WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	1.13373	- 18521
03		59365 X	56549	-0-	-2816 B	-0-	468	1	42448	3	N	12394	12593	892
							13633	9				29	8	
04		54573 X	54573	-0-	-0- B	-0-	510	1	41038	3	N	11841	11775	911
							13025	9				47	8	
05		49615 X	49615	-0-	-0- B	-0-	527	1	37672	3	N	10378	10762	497
							11416	9				30	8	
06		46200 X	45499	-0-	-701 B	-0-	510	1	34319	3	N	9700	9072	1110
							10670	9				15	8	
07		64458 X	64458	-0-	-0- B	-0-	521	1	49799	3	N	12853	13259	703
							14138	9				1	8	
08		43245 X	26974	-0-	-16271 B	-0-	327	1	18181	3	N	7696	7784	615
							8466	9						

BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	13398	PERF.	1.13811	- 19987
03		11687 X	10304	-0-	-1383 B	-0-	447	1	8899	3	N	871	761	445
							958	9						
04		10950 X	9982	-0-	-968 B	-0-	510	1	8538	3	N	849	578	713
							934	9				3	8	
05		11315 X	9787	-0-	-1528 B	-0-	510	1	8452	3	N	750	943	518
							825	9				2	8	
06		9820 X	9820	-0-	-0- B	-0-	492	1	8480	3	N	771	943	346
							848	9						
07		10230 X	9738	-0-	-492 B	-0-	524	1	8397	3	N	743	752	337
							817	9						
08		10230 X	9681	-0-	-549 B	-0-	527	1	8354	3	N	727	754	310
							800	9						

LP-BUTLER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.	1.13623	- 18849
03		14508 X	8213	-0-	-6295 B	-0-	513	1	5809	2	N	1719	1756	228
							1891	9				2	8	
04		13860 X	6836	-0-	-7024 B	-0-	498	1	3736	2	N	1204	1266	166
							1278	5						
05		14322 X	11744	-0-	-2578 B	-0-	694	1	7013	2	N	2296	2277	183
							1511	5				2	8	
06		13860 X	9123	-0-	-4737 B	-0-	611	1	5226	2	N	1407	1218	370
							1738	5				2	8	
07		10064 X	10064	-0-	-0- B	-0-	682	1	5875	2	N	1703	1897	176
							1634	5						
08		11749 X	9378	-0-	-2371 B	-0-	643	1	5285	2	N	1466	1577	65
							1837	5				1613	9	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	1.3533	- 18203		
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			
03		7533 X	5495	-0-	-2038 B	-0-	742 466	1 9	4287 3	N	424	366 1	268		
04		7290 X	5885	-0-	-1405 B	-0-	870 471	1 9	4544 3	N	428	4 8	692		
05		7192 X	5387	-0-	-1805 B	-0-	742 433	1 9	4212 3	N	394	948 1	138		
06		6960 X	4984	-0-	-1976 B	-0-	864 444	1 9	3676 3	N	404	177 1	365		
07		7192 X	5243	-0-	-1949 B	-0-	899 448	1 9	3896 3	N	407	571 1	201		
08		6076 X	5280	-0-	-796 B	-0-	833 400	1 9	4047 3	N	364	379 1	186		

HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	1.3417	- 18968		
03		8711 X	7916	-0-	-795 B	-0-	1052 889	1 9	5975 3	N	808	936 1	9 8	283	
04		7980 X	7637	-0-	-343 B	-0-	1056 823	1 9	5758 3	N	748	724 1	307		
05		8091 X	7627	-0-	-464 B	-0-	1082 996	1 9	5549 3	N	905	761 1	1 8	450	
06		7830 X	6798	-0-	-1032 B	-0-	1068 715	1 9	5015 3	N	650	933 1	167		
07		6386 X	6386	-0-	-0- B	-0-	991 713	1 9	4682 3	N	648	495 1	320		
*08		6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	1065 708	1 9	4447 3	N	644	730 1	234		

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	1.3664	- 18953		
03		7564 X	7134	-0-	-430 B	-0-	1255 427	1 9	5452 3	N	388	388 1	1 8	132	
04		7353 X	7353	-0-	-0- B	-0-	1296 377	1 9	5680 3	N	343	380 1	95		
05		7564 X	7271	-0-	-293 B	-0-	1358 386	1 9	5527 3	N	351	190 1	1 8	255	
06		7440 X	7440	-0-	-0- B	-0-	1369 372	1 9	5699 3	N	338	386 1	207		
07		7564 X	7099	-0-	-465 B	-0-	1201 358	1 9	5540 3	N	325	380 1	152		
08		7564 X	5183	-0-	-2381 B	-0-	1332 339	1 9	3512 3	N	308	368 1	92		

LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.	1.3868	- 19531		
03		7378 X	4899	-0-	-2479 B	-0-	507 279	1 9	4113 2	N	254	179 1	218		
04		5520 X	5000	-0-	-520 B	-0-	497 304	1 9	4199 2	N	276	494			
05		5611 X	5247	-0-	-364 B	-0-	527 375	1 9	4345 2	N	341	371 1	464		
06		0 W	4902	-0-	4902 B	4902	510 264	1 9	4128 2	N	240	378 1	326		
07		0 W	4881	-0-	4881 B	9783	527 261	1 9	4093 2	N	237	169 1	394		
*08		14490 X	4707	-0-	-9783 B	-0-	527 240	1 9	3940 2	N	218	188 1	424		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697													
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
03		5146 X	11312	-0-	6166 B	-26877	466 1	9526 2	N	1200	926 1		532
							1320 9						
04		0 X	10422	-0-	10422 B	-16455	1356 1	8012 3	N	958	1008 1		482
							1054 9						
05		0 W	7220	-0-	7220 B	-9235	1147 1	5422 3	N	592	732 1	3 8	339
							651 9						
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-9235			N	2	175 1	2 8	164
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-9235			N	-0-			164
08		2439 X	-0-	-0-	-2439 B	-9235			N	-0-			164

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825													
03		7161 X	5381	-0-	-1780 B	-0-	220 1	3497 3	N	1513	965 1		745
							1664 9						
04		6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	462 1	4076 3	N	1825	2353 1	1 8	216
							2008 9						
05		5747 X	5747	-0-	-0- B	-0-	527 1	3767 3	N	1321	1109 1		428
							1453 9						
06		5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	485 1	3652 3	N	1205	1259 1	1 8	373
							1326 9						
07		7726 X	7726	-0-	-0- B	-0-	478 1	5567 3	N	1528	1423 1		478
							1681 9						
*08		10382 X	10382	-0-	-0- B	-0-	527 1	8096 3	N	1599	1712 1		365
							1759 9						

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201													
03		7781 X	3984	-0-	-3797 B	-0-	430 1	2673 3	N	801	888 1	2 8	200
							881 9						
04		7530 X	1692	-0-	-5838 B	-0-	21 1	1320 3	N	319			519
							351 9						
05		7781 X	85	-0-	-7696 B	-0-	24 1	61 3	N	-0-	320 1		199
06		16183 X	16183	-0-	-0- B	-0-	965 1	12147 3	N	2089	1499 1		789
							773 5						
07		20777 X	20777	-0-	-0- B	-0-	1750 1	13336 3	N	1813	2140 1		462
							3697 5						
*08		23194 X	23194	-0-	-0- B	-0-	1804 1	14300 3	N	1538	1868 1		132
							5398 5	1692 9					

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611													
03		46066 X	27142	-0-	-18924 B	-0-	527 1	15355 3	N	10236	10051 1	6 8	738
							11260 9						
04		44580 X	26264	-0-	-18316 B	-0-	509 1	14886 3	N	9881	9499 1	2 8	1118
							10869 9						
05		25753 X	25753	-0-	-0- B	-0-	513 1	14918 3	N	9384	10152 1	3 8	347
							10322 9						
06		35694 X	35694	-0-	-0- B	-0-	504 1	21236 3	N	12685	11899 1		1133
							13954 9						
07		44722 X	44722	-0-	-0- B	-0-	507 1	27077 3	N	15580	15910 1	1 8	802
							17138 9						
*08		11319 X	11319	-0-	-0- B	-0-	127 1	7090 3	N	3729	4305 1		226
							4102 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.	13584	-	17719	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-	-0-				N	-0-				258
04	12587 X	12587	-0-	-0- B	-0-	-0-	280	1	10627	3	N	1527	1532	1 9 8	244
							1680	9							
05	16685 X	16685	-0-	-0- B	-0-	-0-	638	1	15046	3	N	910	1129	1 3 8	22
							1001	9							
06	11779 X	11779	-0-	-0- B	-0-	-0-	639	1	10319	3	N	746	732	1	36
							821	9							
07	T. A.	9438	-0-	9438 B	9438	9438	580	1	8517	3	N	310	306	1	40
							341	9							
08	T. A.	8989	-0-	8989 B	18427	18427	593	1	7903	3	N	448	445	1	43
							493	9							

SCHENDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	13240	-	18854	
03	15624 X	14545	-0-	-1079 B	-0-	-0-	680	1	9523	3	N	3947	3838	1 5 8	342
							4342	9							
04	15120 X	12104	-0-	-3016 B	-0-	-0-	722	1	7831	3	N	3228	2977	1	593
							3551	9							
05	18596 X	18596	-0-	-0- B	-0-	-0-	827	1	12324	3	N	4950	5045	1 4 8	494
							5445	9							
06	16236 X	16236	-0-	-0- B	-0-	-0-	857	1	11258	3	N	3746	4004	1 12 8	224
							4121	9							
07	17130 X	17130	-0-	-0- B	-0-	-0-	899	1	11574	3	N	4234	4182	1 2 8	274
							4657	9							
08	18600 X	17532	-0-	-1068 B	-0-	-0-	855	1	12502	3	N	3795	3989	1	80
							4175	9							

HARTMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13206	PERF.	13543	-	16655	
03	25885 X	23529	-0-	-2356 B	-0-	-0-	518	1	17140	3	N	5337	4608	1 6 8	1276
							5871	9							
04	25050 X	21617	-0-	-3433 B	-0-	-0-	510	1	16034	3	N	4612	4655	1	1233
							5073	9							
05	25885 X	21013	-0-	-4872 B	-0-	-0-	527	1	15409	3	N	4615	5480	1 1 8	367
							5077	9							
*06	25050 X	19555	-0-	-5495 B	-0-	-0-	510	1	14459	3	N	4169	4319	1 4 8	213
							4586	9							
*07	18266 X	18266	-0-	-0- B	-0-	-0-	527	1	13342	3	N	3997	3785	1	425
							4397	9							
*08	17081 X	16857	-0-	-224 B	-0-	-0-	527	1	12258	3	N	3702	3790	1	337
							4072	9							

JORDAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	13658	-	19015	
03	14448 X	14448	-0-	-0- B	-0-	-0-	526	1	10657	2	N	2968	2830	1 2 8	628
							3265	9							
04	12890 X	12890	-0-	-0- B	-0-	-0-	470	1	9855	2	N	2332	2251	1 2 8	707
							2565	9							
05	13392 X	13392	-0-	-0- B	-0-	-0-	457	1	10260	2	N	2431	2605	1 4 8	529
							1	5	2674	9					
06	12414 X	12414	-0-	-0- B	-0-	-0-	510	1	9297	2	N	2370	2547	1 2 8	350
							2607	9							
07	12188 X	12188	-0-	-0- B	-0-	-0-	502	1	9050	2	N	2396	2512	1 2 8	232
							2636	9							
08	14446 X	11481	-0-	-2965 B	-0-	-0-	527	1	8588	2	N	2151	2156	1	227
							2366	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

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
03	23684 X	23006	-0-	-678 B	-0-	527 1 5823 9	16656 3	N	5294	4965 1	4 8	789
04	22920 X	21550	-0-	-1370 B	-0-	510 1 5220 9	15820 3	N	4745	5002 1		532
05	23808 X	23808	-0-	-0- B	-0-	527 1 5642 9	17639 3	N	5129	4978 1	1 8	682
06	24581 X	24581	-0-	-0- B	-0-	510 1 5511 9	18560 3	N	5010	5126 1	2 8	564
07	23386 X	23386	-0-	-0- B	-0-	527 1 5272 9	17587 3	N	4793	4793 1		564
*08	22412 X	22412	-0-	-0- B	-0-	527 1 4929 9	16956 3	N	4481	4581 1		464

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

03	9300 X	4753	-0-	-4547 B	-0-	818 1 2360 9	1575 3	N	2145	1874 1	36 8	595
04	9000 X	6020	-0-	-2980 B	-0-	1297 1 2098 9	2625 3	N	1907	1548 1	21 8	933
05	5053 X	2149	-0-	-2904 B	-0-	1351 1 620 9	178 3	N	564	1311 1	1 8	185
06	4890 X	4499	-0-	-391 B	-0-	1187 1 1715 9	1597 3	N	1559	1329 1		415
07	6680 X	6680	-0-	-0- B	-0-	1361 1 2636 9	2683 3	N	2396	2029 1		782
*08	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	1364 1 2015 9	2109 3	N	1832	2196 1		418

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

03	580 X	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-			125
04	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			125
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
*08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	47 1 140 9	307 3	N	127			252

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

03	22568 X	18196	-0-	-4372 B	-0-	527 1 2302 9	15367 3	N	2093	2405 1	7 8	279
04	21840 X	16615	-0-	-5225 B	-0-	510 1 2082 9	14023 3	N	1893	719 1	2 8	1451
05	22351 X	14629	-0-	-7722 B	-0-	489 1 1771 9	12369 3	N	1610	2437 1	2 8	622
06	21630 X	16685	-0-	-4945 B	-0-	510 1 1718 9	14457 3	N	1562	1786 1	11 8	387
07	17010 X	17010	-0-	-0- B	-0-	521 1 2025 9	14464 3	N	1841	1992 1	13 8	223
08	18197 X	15986	-0-	-2211 B	-0-	527 1 1697 9	13762 3	N	1543	1505 1		261

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 -> 265660		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14601 X	13059 -0- -1542 B -0-	522 1	12076 3	N	419	380 1	2 8	219
			461 9						
04	14130 X	12045 -0- -2085 B -0-	510 1	11163 3	N	338	195 1	2 8	360
			372 9						
05	14601 X	11451 -0- -3150 B -0-	527 1	10536 3	N	353	394 1	4 8	315
			388 9						
06	11723 X	11723 -0- -0- B -0-	510 1	10875 3	N	307	376 1	1 8	245
			338 9						
07	11394 X	11394 -0- -0- B -0-	510 1	10541 3	N	312	387 1		170
			343 9						
08	11780 X	11254 -0- -526 B -0-	527 1	10218 3	N	463	341 1		292
			509 9						

P. FRISBIE B		WELL #: 1H		RRCID -> 265671		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191	
03	23436 X	47 -0- -23389 B -0-	5 1	42 9	N	38			150
04	20730 X	3962 -0- -16768 B -0-	304 1	2372 3	N	1169	351 1	10 8	958
			1286 9						
05	19189 X	12545 -0- -6644 B -0-	527 1	7524 3	N	3523	4172 1	21 8	288
			619 4						
06	11190 X	7373 -0- -3817 B -0-	510 1	4553 3	N	2100	1855 1	11 8	522
			2310 9						
07	4623 X	4623 -0- -0- B -0-	473 1	2666 3	N	1349	1524 1	2 8	345
			1484 9						
08	12555 X	6746 -0- -5809 B -0-	470 1	4265 3	N	1828	1835 1		338
			2011 9						

GUEVARA A		WELL #: 1H		RRCID -> 265749		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374	
03	7440 X	6146 -0- -1294 B -0-	438 1	4839 2	N	790	938 1		134
			869 9						
04	7200 X	5892 -0- -1308 B -0-	510 1	4587 2	N	723	377 1	3 8	477
			795 9						
05	7440 X	7220 -0- -220 B -0-	527 1	5790 2	N	821	951 1		347
			903 9						
06	9128 X	9128 -0- -0- B -0-	449 1	5424 2	N	618	722 1		243
			2575 5						
07	11551 X	11551 -0- -0- B -0-	527 1	6008 2	N	734	565 1		412
			4209 5						
*08	9503 X	9503 -0- -0- B -0-	504 1	5514 2	N	670	567 1		515
			2748 5						

J-HERMANN D		WELL #: 1H		RRCID -> 265750		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692	
03	10180 X	10180 -0- -0- B -0-	465 1	8969 2	N	678	743 1		311
			746 9						
04	8322 X	8322 -0- -0- B -0-	497 1	7172 2	N	594	413 1	3 8	489
			653 9						
05	7676 X	7676 -0- -0- B -0-	527 1	6560 2	N	535	546 1		478
			589 9						
06	5608 X	5608 -0- -0- B -0-	443 1	4680 2	N	441	771 1		148
			485 9						
07	7285 X	4906 -0- -2379 B -0-	282 1	4274 2	N	318	156 1		310
			350 9						
*08	7369 X	7369 -0- -0- B -0-	527 1	6307 2	N	486	569 1		227
			535 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378										
SCHULLE A		WELL #: 1H		RRCID -> 266686		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13986 - 17774		
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	
03	20429 X	18104	-0-	-2325 B	-0-	522 1	16633 3	N	863	948 1	5 8	260
						949 9						
04	19770 X	16129	-0-	-3641 B	-0-	510 1	14827 3	N	720	562 1	3 8	415
						792 9						
05	20429 X	17090	-0-	-3339 B	-0-	527 1	15781 3	N	711	765 1	3 8	358
						782 9						
06	16379 X	16379	-0-	-0- B	-0-	510 1	15154 3	N	650	577 1	2 8	429
						715 9						
07	15399 X	15399	-0-	-0- B	-0-	510 1	14203 3	N	624	777 1	2 8	274
						686 9						
08	15748 X	14941	-0-	-807 B	-0-	527 1	13763 3	N	592	570 1		296
						651 9						
CIACCIO A		WELL #: 1H		RRCID -> 266746		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 13089		PERF.13042 - 18398		
03	21080 X	20771	-0-	-309 B	-0-	526 1	13076 3	N	6517	7078 1	5 8	385
						7169 9						
04	20400 X	18324	-0-	-2076 B	-0-	510 1	11624 3	N	5627	4485 1	2 8	1525
						6190 9						
05	21080 X	16877	-0-	-4203 B	-0-	527 1	10561 3	N	5263	5919 1	2 8	867
						5789 9						
06	20400 X	15359	-0-	-5041 B	-0-	510 1	9614 3	N	4759	5278 1	2 8	346
						5235 9						
07	14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-	511 1	9120 3	N	4258	4413 1	3 8	188
						4684 9						
08	15531 X	13901	-0-	-1630 B	-0-	527 1	8461 3	N	4466	4506 1		148
						4913 9						
SLONE B		WELL #: 1H		RRCID -> 266748		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13288		PERF.13640 - 19603		
03	12741 X	9801	-0-	-2940 B	-0-	1200 1	7688 3	N	830	754 1	1 8	253
						913 9						
04	12330 X	10138	-0-	-2192 B	-0-	1211 1	8161 3	N	696	377 1		572
						766 9						
05	12741 X	9796	-0-	-2945 B	-0-	1249 1	7781 3	N	696	1071 1		197
						766 9						
06	9420 X	8980	-0-	-440 B	-0-	1204 1	6978 3	N	725	562 1		360
						798 9						
07	9889 X	9230	-0-	-659 B	-0-	1133 1	7335 3	N	693	763 1		290
						762 9						
08	9889 X	8937	-0-	-952 B	-0-	1121 1	7093 3	N	657	576 1		371
						723 9						
H SISTERS A		WELL #: 1H		RRCID -> 266749		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 13788		PERF.13601 - 19563		
03	56327 X	-0-	-0-	-56327 B	-0-			N	-0-			225
04	54510 X	32864	-0-	-21646 B	-0-	287 1	29342 3	N	2941	2486 1	1 8	679
						3235 9						
05	58121 X	58121	-0-	-0- B	-0-	491 1	28604 3	N	4830	4843 1	6 8	660
						23713 4	5313 9					
06	64577 X	64577	-0-	-0- B	-0-	510 1	58779 4	N	4807	5091 1	8 8	368
						5288 9						
07	58440 X	58440	-0-	-0- B	-0-	513 1	53045 4	N	4438	4618 1	1 8	187
						4882 9						
*08	82021 X	82021	-0-	-0- B	-0-	527 1	75679 4	N	5286	4948 1		525
						5815 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

03		8680 X	3808	-0-	-4872 B	-0-	828 1	2654 3	N	296	392 1	3 8		220
							326 9							
04		8400 X	2964	-0-	-5436 B	-0-	857 1	1843 3	N	240	193 1			267
							264 9							
05		8680 X	2796	-0-	-5884 B	-0-	850 1	1712 3	N	213	365 1			115
							234 9							
06		5250 X	2674	-0-	-2576 B	-0-	870 1	1573 3	N	210	191 1			134
							231 9							
07		3100 X	2436	-0-	-664 B	-0-	890 1	1329 3	N	197	174 1			157
							217 9							
08		3100 X	2519	-0-	-581 B	-0-	888 1	1430 3	N	183	186 1			154
							201 9							

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														

03		26102 X	22388	-0-	-3714 B	-0-	527 1	18186 3	N	3341	3211 1	2 8		315
							3675 9							
04		25260 X	20621	-0-	-4639 B	-0-	510 1	16825 3	N	2987	3091 1	4 8		207
							3286 9							
05		26102 X	19691	-0-	-6411 B	-0-	527 1	16043 3	N	2837	2802 1	5 8		237
							3121 9							
06		25260 X	18311	-0-	-6949 B	-0-	510 1	14957 3	N	2585	2263 1	2 8		557
							2844 9							
07		19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	527 1	15576 3	N	2724	3108 1	3 8		170
							2996 9							
08		20708 X	18624	-0-	-2084 B	-0-	523 1	15351 3	N	2500	2292 1			378
							2750 9							

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265														

03		61535 X	6701	-0-	-54834 B	-0-	106 1	6076 3	N	472	387 1	2 8		360
							519 9							
04		59550 X	35981	-0-	-23569 B	-0-	510 1	32047 3	N	3113	3181 1	10 8		282
							3424 9							
05		41354 X	37556	-0-	-3798 B	-0-	527 1	33550 3	N	3163	3146 1	8 8		291
							3479 9							
06		42299 X	42299	-0-	-0- B	-0-	510 1	38601 3	N	2898	2672 1	5 8		512
							3188 9							
07		35247 X	26009	-0-	-9238 B	-0-	510 1	23318 3	N	1983	2184 1			311
							2181 9							
08		35247 X	25252	-0-	-9995 B	-0-	527 1	22514 3	N	2010	2249 1			72
							2211 9							

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675														

03		31620 X	14953	-0-	-16667 B	-0-	526 1	10713 3	N	3376	3644 1	5 8		200
							3714 9							
04		25890 X	12974	-0-	-12916 B	-0-	510 1	9220 3	N	2949	2760 1	2 8		387
							3244 9							
05		26195 X	12098	-0-	-14097 B	-0-	527 1	7214 3	N	2610	2720 1	2 8		275
							1486 4							
06		20220 X	10787	-0-	-9433 B	-0-	510 1	7564 3	N	2466	2195 1	3 8		543
							2713 9							
07		10493 X	10493	-0-	-0- B	-0-	527 1	7377 3	N	2354	2432 1	1 8		464
							2589 9							
08		14942 X	8886	-0-	-6056 B	-0-	467 1	6119 3	N	2091	2305 1			250
							2300 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		14632 X	12749	-0-	-1883 B	-0-	1367	1	10692	3	N	627	780	1	2 8 333
							690	9							
04		14160 X	11496	-0-	-2664 B	-0-	1323	1	9550	3	N	566	575	1	3 8 321
							623	9							
05		14632 X	11805	-0-	-2827 B	-0-	1367	1	9805	3	N	575	724	1	2 8 170
							633	9							
06		13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	1323	1	9485	3	N	523	374	1	1 8 318
							575	9							
07		11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	1367	1	9514	3	N	517	573	1	262
							569	9							
*08		11200 X	11200	-0-	-0- B	-0-	1367	1	9282	3	N	501	558	1	205
							551	9							

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
03		20398 X	19271	-0-	-1127 B	-0-	526	1	16827	3	N	1744	2052	1	5 8 147
							1918	9							
04		19740 X	17930	-0-	-1810 B	-0-	510	1	15693	3	N	1570	1143	1	2 8 572
							1727	9							
05		20398 X	16045	-0-	-4353 B	-0-	493	1	14055	3	N	1361	1715	1	218
							1497	9							
06		19740 X	17204	-0-	-2536 B	-0-	510	1	15066	3	N	1480	1524	1	1 8 173
							1628	9							
07		16661 X	16661	-0-	-0- B	-0-	527	1	14572	3	N	1420	1102	1	1 8 490
							1562	9							
08		19282 X	15118	-0-	-4164 B	-0-	499	1	13244	3	N	1250	1430	1	310
							1375	9							

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
03		23498 X	-0-	-0-	-23498 B	-0-	-0-				N	-0-			379
04		22740 X	8446	-0-	-14294 B	-0-	146	1	7431	3	N	790	769	1	1 8 399
							869	9							
05		36758 X	36758	-0-	-0- B	-0-	502	1	19773	3	N	2454	2308	1	6 8 539
							13784	4	2699	9					
06		19166 X	19166	-0-	-0- B	-0-	510	1	16796	4	N	1691	1934	1	2 8 294
							1860	9							
07		15235 X	15235	-0-	-0- B	-0-	527	1	13221	4	N	1352	1284	1	1 8 361
							1487	9							
08		18011 X	11718	-0-	-6293 B	-0-	525	1	9642	4	N	1410	1272	1	499
							1551	9							

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
03		6820 X	3343	-0-	-3477 B	-0-	394	1	2212	3	N	670	52	0	521 1 626
							737	9					6	8	
04		6600 X	3498	-0-	-3102 B	-0-	510	1	2471	3	N	470	541	1	2 8 553
							517	9							
05		6820 X	2379	-0-	-4441 B	-0-	361	1	1695	3	N	294	450	1	1 8 396
							323	9							
06		3630 X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-			396
07		3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-			396
08		3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	4			400

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	17360 X	611	-0-	-16749 B	-0-	98	1	380	3	N	121		250
						133	9						
04	16800 X	506	-0-	-16294 B	-0-	70	1	375	3	N	55		305
						61	9						
05	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-		305
*06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	54	3 8	356
07	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	3	188 1	168
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3 8	168

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575													
03	7223 X	5432	-0-	-1791 B	-0-	788	1	4458	3	N	169	194 1	128
						186	9						
04	6990 X	5598	-0-	-1392 B	-0-	863	1	4561	3	N	158	3 8	283
						174	9						
05	7223 X	5393	-0-	-1830 B	-0-	893	1	4305	3	N	177	193 1	267
						195	9						
06	5515 X	5515	-0-	-0- B	-0-	870	1	4487	3	N	144	195 1	216
						158	9						
07	5425 X	4534	-0-	-891 B	-0-	857	1	3549	3	N	116		332
						128	9						
08	5425 X	4286	-0-	-1139 B	-0-	841	1	3314	3	N	119	193 1	258
						131	9						

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616													
03	9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	1233	1	7918	3	N	754	936 1	348
						829	9					3 8	
04	8610 X	8074	-0-	-536 B	-0-	1023	1	6323	3	N	662	753 1	255
						728	9					2 8	
05	9579 X	9024	-0-	-555 B	-0-	1230	1	6950	3	N	767	569 1	453
						844	9						
06	10174 X	10174	-0-	-0- B	-0-	1204	1	8224	3	N	678	576 1	555
						746	9						
07	6928 X	6928	-0-	-0- B	-0-	1241	1	4974	3	N	648	763 1	440
						713	9						
*08	8917 X	8917	-0-	-0- B	-0-	1208	1	7016	3	N	630	733 1	337
						693	9						

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733													
03	6417 X	5220	-0-	-1197 B	-0-	944	1	4072	3	N	185	186 1	100
						204	9					1 8	
04	6210 X	4789	-0-	-1421 B	-0-	1291	1	3320	3	N	162	182 1	78
						178	9					2 8	
05	6417 X	4980	-0-	-1437 B	-0-	1262	1	3527	3	N	174		252
						191	9						
06	6210 X	4512	-0-	-1698 B	-0-	1234	1	3104	3	N	158	182 1	228
						174	9						
07	6417 X	4360	-0-	-2057 B	-0-	1354	1	2822	3	N	167	190 1	205
						184	9						
08	5208 X	4381	-0-	-827 B	-0-	1343	1	2884	3	N	140	190 1	155
						154	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	8959 X	7476	-0-	-1483 B	-0-	1063	1	5146	3	N	1152	1133	1	3 8 188
						1267	9							
04	8670 X	7349	-0-	-1321 B	-0-	1206	1	4938	3	N	1095	729	1	1 8 553
						1205	9							
05	8959 X	7303	-0-	-1656 B	-0-	1242	1	4902	3	N	1054	1151	1	456
						1159	9							
06	8670 X	7134	-0-	-1536 B	-0-	1131	1	4922	3	N	983	945	1	494
						1081	9							
07	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4399	3	N	952	1308	1	138
						1047	9							
*08	6682 X	6682	-0-	-0- B	-0-	1166	1	4504	3	N	920	755	1	303
						1012	9							

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
03	9145 X	6626	-0-	-2519 B	-0-	1299	1	4459	3	N	789	750	1	9 8 153
						868	9							
04	8850 X	5007	-0-	-3843 B	-0-	1278	1	2968	3	N	692	378	1	4 8 463
						761	9							
05	9145 X	4501	-0-	-4644 B	-0-	1207	1	2562	3	N	665	749	1	379
						732	9							
06	6840 X	3843	-0-	-2997 B	-0-	1050	1	2135	3	N	598	589	1	1 8 387
						658	9							
07	4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	1096	1	2352	3	N	616	815	1	188
						678	9							
08	4061 X	3918	-0-	-143 B	-0-	1334	1	1956	3	N	571	564	1	195
						628	9							

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
03	5859 X	70	-0-	-5789 B	-0-	26	1	34	2	N	9	202	1	128
						10	9							
04	5670 X	4300	-0-	-1370 B	-0-	169	1	3336	2	N	723	353	1	1 8 497
						795	9							
05	9211 X	9211	-0-	-0- B	-0-	527	1	7076	2	N	1462	1524	1	435
						1608	9							
06	9714 X	9714	-0-	-0- B	-0-	449	1	5619	2	N	996	1084	1	347
						2550	5	1096	9					
07	11749 X	11749	-0-	-0- B	-0-	527	1	5807	2	N	1001	1115	1	233
						4314	5	1101	9					
*08	9770 X	9770	-0-	-0- B	-0-	521	1	5370	2	N	952	762	1	423
						2832	5	1047	9					

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
03	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			145
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			145
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NATHO B		WELL #:		1H	RRCID ->	267091	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13893 - 19335
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
03	31961 X	13042	-0-	-18919 B	-0-	180	1	11080	3	N	1620	1718	1 8 117
04	34783 X	34783	-0-	-0- B	-0-	1782	9	481	1	N	5139	4457	1 8 780
05	40246 X	40246	-0-	-0- B	-0-	5653	9	465	1	N	5377	5861	1 8 283
06	46097 X	46097	-0-	-0- B	-0-	5915	9	489	1	N	5577	5205	1 8 643
07	40731 X	40731	-0-	-0- B	-0-	6135	9	514	1	N	4669	5108	1 8 200
*08	33382 X	33382	-0-	-0- B	-0-	5136	9	522	1	N	3654	3636	1 8 218
						4019	9						

J-HERMANN E		WELL #:		1H	RRCID ->	267107	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.	13053 - 16668
03	9703 X	7194	-0-	-2509 B	-0-	527	1	4208	3	N	678	718	1 363
04	9390 X	6417	-0-	-2973 B	-0-	1713	5	510	1	N	876	377	1 8 861
05	9703 X	7278	-0-	-2425 B	-0-	2368	5	527	1	N	759	897	1 723
06	7530 X	4954	-0-	-2576 B	-0-	3243	5	466	1	N	543	922	1 344
07	12759 X	12759	-0-	-0- B	-0-	2440	5	527	1	N	824	767	1 401
*08	12600 X	12600	-0-	-0- B	-0-	7147	5	527	1	N	640	755	1 286
						8070	5	704	2				

JUDD-TURNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267263	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.	13542 - 19062
03	56048 X	50365	-0-	-5683 B	-0-	527	1	42520	3	N	6653	6729	1 8 913
04	53340 X	45717	-0-	-7623 B	-0-	7318	9	510	1	N	5815	6247	1 8 472
05	55118 X	44544	-0-	-10574 B	-0-	6397	9	527	1	N	5862	6039	1 8 289
06	49230 X	40522	-0-	-8708 B	-0-	6448	9	510	1	N	5217	4942	1 8 562
07	49509 X	49509	-0-	-0- B	-0-	5739	9	527	1	N	6041	6185	1 8 417
*08	43358 X	43358	-0-	-0- B	-0-	6645	9	387	1	N	5009	4829	1 597
						5510	9						

DLUGOSCH A		WELL #:		1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	13745	PERF.	14611 - 18264
03	18228 X	-0-	-0-	-18228 B	-0-					N	-0-	85	5 233
04	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-		233
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	4	4	8 233
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2	2	8 233
07	T. A.	21969	-0-	21969 B	21969	636	1	19655	3	N	1525	1400	1 358
08	T. A.	34762	-0-	34762 B	56731	1678	9	888	1	N	2688	2879	1 167
						2957	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536													
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
03	8075 X	8075 -0- -0- B -0-	512 1 5726 2 N 894	854 5 983 9						969 1			167
04	8434 X	8434 -0- -0- B -0-	510 1 4822 2 N 771	2254 5 848 9						579 1	1 8		358
05	11068 X	11068 -0- -0- B -0-	527 1 5310 2 N 887	4255 5 976 9						535 1			710
06	12424 X	12424 -0- -0- B -0-	470 1 5822 2 N 813	5238 5 894 9						915 1			608
07	9808 X	9808 -0- -0- B -0-	470 1 5883 2 N 671	2717 5 738 9						1002 1			277
*08	7970 X	7970 -0- -0- B -0-	527 1 5837 2 N 716	818 5 788 9						758 1			235
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486													
03	9880 X	9880 -0- -0- B -0-	514 1 7377 3 N 1009	879 5 1110 9						1130 1	7 8		240
04	9365 X	9365 -0- -0- B -0-	510 1 5484 2 N 922	2357 5 1014 9						729 1	3 8		430
05	12101 X	12101 -0- -0- B -0-	527 1 6105 2 N 1030	4336 5 1133 9						558 1			902
06	12356 X	12356 -0- -0- B -0-	470 1 5782 2 N 892	5123 5 981 9						1662 1			132
07	14258 X	14258 -0- -0- B -0-	506 1 7266 2 N 840	5562 5 924 9						865 1			107
*08	14317 X	14317 -0- -0- B -0-	527 1 7051 2 N 892	5758 5 981 9						777 1			222
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262													
03	27466 X	22256 -0- -5210 B -0-	517 1 17865 3 N 3522	3874 9						3882 1	3 8		321
04	26580 X	20515 -0- -6065 B -0-	510 1 16558 3 N 3134	3447 9						3096 1	2 8		357
05	26846 X	22422 -0- -4424 B -0-	514 1 17636 3 N 3415	515 4 3757 9						3051 1	3 8		718
06	25084 X	25084 -0- -0- B -0-	508 1 18236 3 N 3532	2455 4 3885 9						152 0	3805 1		287
07	20455 X	20455 -0- -0- B -0-	480 1 18195 3 N 1618	1780 9						1645 0	167 1		92
*08	21741 X	21741 -0- -0- B -0-	526 1 17603 3 N 3284	3612 9						3276 0			100
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931													
03	10116 X	10116 -0- -0- B -0-	1095 1 8233 3 N 716	788 9						548 1	1 8		276
04	9780 X	9780 -0- -0- B -0-	1212 1 7874 3 N 631	694 9						574 1			333
05	9564 X	9564 -0- -0- B -0-	1217 1 7640 3 N 643	707 9						741 1	2 8		233
06	9210 X	8110 -0- -1100 B -0-	1103 1 6447 3 N 509	560 9						499 1			243
07	9331 X	5814 -0- -3517 B -0-	1093 1 4202 3 N 472	519 9						372 1			343
08	9331 X	8144 -0- -1187 B -0-	1192 1 6348 3 N 549	604 9						739 1			153

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009														
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
03		38595 X	8772	-0-	-29823 B	-0-		114 1	6771 3	N	1715	550 1	1 8	1239
								1887 9						
04		37350 X	912	-0-	-36438 B	-0-		61 1	489 3	N	329	1076 1	4 8	488
								362 9						
05		1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	2	185 1	2 8	303
*06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	12	5 8		310
07		8773 X	-0-	-0-	-8773 B	-0-				N	3	3 8		310
08		8773 X	-0-	-0-	-8773 B	-0-				N	-0-			310

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
03		5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-		822 1	3981 3	N	315	173 1	10 8	287
								347 9						
04		4770 X	4589	-0-	-181 B	-0-		855 1	3417 3	N	288	371 1	2 8	202
								317 9						
05		4929 X	4752	-0-	-177 B	-0-		899 1	3568 3	N	259	196 1	3 8	262
								285 9						
06		4770 X	4540	-0-	-230 B	-0-		855 1	3422 3	N	239	186 1	3 8	312
								263 9						
07		4929 X	4524	-0-	-405 B	-0-		884 1	3394 3	N	224	384 1		152
								246 9						
08		4929 X	4391	-0-	-538 B	-0-		899 1	3249 3	N	221	191 1		182
								243 9						

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
03		34813 X	27223	-0-	-7590 B	-0-		527 1	23306 3	N	3082	3060 1	5 8	430
								3390 9						
04		33690 X	24430	-0-	-9260 B	-0-		510 1	21005 3	N	2650	2585 1	5 8	490
								2915 9						
05		32767 X	24380	-0-	-8387 B	-0-		527 1	20952 3	N	2637	2500 1	3 8	624
								2901 9						
06		30660 X	22287	-0-	-8373 B	-0-		510 1	19173 3	N	2367	2565 1	2 8	424
								2604 9						
07		21835 X	21835	-0-	-0- B	-0-		527 1	18799 3	N	2281	2206 1		499
								2509 9						
08		21700 X	20684	-0-	-1016 B	-0-		527 1	17771 3	N	2169	2378 1		290
								2386 9						

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225														
03		38781 X	1352	-0-	-37429 B	-0-		168 1	842 3	N	311			433
								342 9						
04		37530 X	77	-0-	-37453 B	-0-		8 1	67 3	N	2	195 1	2 8	238
								2 9						
05		24118 X	-0-	-0-	-24118 B	-0-				N	-0-			238
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			238
07		1364 X	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	1	175 1	1 8	63
08		1364 X	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			63

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOC C		WELL #:		1H	RRCID ->	268019	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	13851	PERF.	13999	-	18477
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
03		23095 X	20033	-0-	-3062 B	-0-	391 1	18624 3	N	925	741 1	2 8		434
							1018 9							
04		22350 X	21287	-0-	-1063 B	-0-	510 1	19740 3	N	943	1132 1	5 8		240
							1037 9							
05		22258 X	20852	-0-	-1406 B	-0-	527 1	19443 3	N	802	770 1	4 8		268
							882 9							
06		19583 X	19583	-0-	-0- B	-0-	509 1	18129 3	N	859	763 1	3 8		361
							945 9							
07		19437 X	17759	-0-	-1678 B	-0-	505 1	16588 3	N	605	753 1	1 8		212
							666 9							
08		19437 X	16000	-0-	-3437 B	-0-	527 1	14911 3	N	511	566 1			157
							562 9							

IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	13863	-	17951
03		27900 X	25950	-0-	-1950 B	-0-	515 1	21687 3	N	3407	3187 1	2 8		761
							3748 9							
04		27000 X	23885	-0-	-3115 B	-0-	495 1	20225 3	N	2877	3119 1	4 8		515
							3165 9							
05		27900 X	22479	-0-	-5421 B	-0-	413 1	17878 3	N	2549	2835 1	2 8		227
							1384 4							
06		27571 X	27571	-0-	-0- B	-0-	510 1	20736 3	N	3308	157 0	3263 1		113
							2686 4				2 8			
07		27888 X	27888	-0-	-0- B	-0-	522 1	24268 3	N	2816	2804 0			125
							3098 9							
08		21452 X	21233	-0-	-219 B	-0-	451 1	18216 3	N	2333	871 0	1107 1		480
							2566 9							

MOC B		WELL #:		1H	RRCID ->	268024	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	13794	PERF.	14094	-	18190
03		15438 X	15436	-0-	-2 B	-0-	522 1	14115 3	N	726	763 1	4 8		222
							799 9							
04		14940 X	13703	-0-	-1237 B	-0-	510 1	12601 3	N	538	535 1			225
							592 9							
05		15438 X	13759	-0-	-1679 B	-0-	527 1	12587 3	N	586	551 1	2 8		258
							645 9							
06		12980 X	12980	-0-	-0- B	-0-	510 1	11899 3	N	519	532 1	1 8		244
							571 9							
07		13144 X	12870	-0-	-274 B	-0-	510 1	11795 3	N	514	542 1			216
							565 9							
08		13144 X	12678	-0-	-466 B	-0-	527 1	11627 3	N	476	558 1			134
							524 9							

SCHROEDER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268026	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	13282	PERF.	13400	-	18460
03		8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	1308 1	6306 3	N	981	966 1	1 8		252
							1079 9							
04		8080 X	8080	-0-	-0- B	-0-	1320 1	5801 3	N	872	749 1			375
							959 9							
05		8454 X	8454	-0-	-0- B	-0-	1308 1	6179 3	N	879	958 1	1 8		295
							967 9							
06		7841 X	7841	-0-	-0- B	-0-	1318 1	5614 3	N	826	843 1			278
							909 9							
07		8504 X	8504	-0-	-0- B	-0-	1346 1	6269 3	N	808	926 1			160
							889 9							
08		7440 X	7050	-0-	-390 B	-0-	1232 1	5018 3	N	727	564 1			323
							800 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483														
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

03		47182 X	39255	-0-	-7927 B	-0-	527 1	34122 3	N	4187	4004 1	6 8		462
							4606 9							
04		45660 X	35206	-0-	-10454 B	-0-	510 1	30855 3	N	3492	3299 1	3 8		652
							3841 9							
05		44671 X	34591	-0-	-10080 B	-0-	527 1	30323 3	N	3401	3640 1	3 8		410
							3741 9							
06		41520 X	31704	-0-	-9816 B	-0-	510 1	27862 3	N	3029	3062 1	3 8		374
							3332 9							
07		37936 X	37936	-0-	-0- B	-0-	527 1	33798 3	N	3283	3544 1	1 8		112
							3611 9							
*08		38560 X	38560	-0-	-0- B	-0-	505 1	34807 3	N	2953	2772 1			293
							3248 9							

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
03		34782 X	29343	-0-	-5439 B	-0-	527 1	25261 3	N	3232	3378 1	7 8		260
							3555 9							
04		33660 X	26062	-0-	-7598 B	-0-	510 1	22499 3	N	2775	2523 1	1 8		511
							3053 9							
05		32798 X	25876	-0-	-6922 B	-0-	527 1	22301 3	N	2771	2852 1	3 8		427
							3048 9							
06		31740 X	23686	-0-	-8054 B	-0-	510 1	20457 3	N	2472	2509 1	2 8		388
							2719 9							
07		24398 X	24398	-0-	-0- B	-0-	527 1	21140 3	N	2483	2603 1			268
							2731 9							
08		24087 X	23242	-0-	-845 B	-0-	514 1	20266 3	N	2238	2266 1			240
							2462 9							

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
03		10540 X	8843	-0-	-1697 B	-0-	1117 1	6615 3	N	1010	903 1	4 8		362
							1111 9							
04		10200 X	8384	-0-	-1816 B	-0-	1206 1	6277 3	N	819	572 1	1 8		608
							901 9							
05		10540 X	7003	-0-	-3537 B	-0-	1123 1	5101 3	N	708	753 1			563
							779 9							
06		8430 X	6537	-0-	-1893 B	-0-	1047 1	4670 3	N	745	1123 1			185
							820 9							
07		6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	1247 1	4844 3	N	697	684 1			198
							767 9							
*08		7196 X	7196	-0-	-0- B	-0-	1191 1	5261 3	N	676	567 1			307
							744 9							

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
03		38285 X	32066	-0-	-6219 B	-0-	522 1	29087 3	N	2234	2257 1	7 8		365
							2457 9							
04		37050 X	29312	-0-	-7738 B	-0-	510 1	26678 3	N	1931	1881 1	5 8		410
							2124 9							
05		36022 X	33369	-0-	-2653 B	-0-	527 1	30601 3	N	2037	1735 1	7 8		705
							2241 9							
06		33930 X	33238	-0-	-692 B	-0-	510 1	30802 3	N	1751	2086 1	3 8		367
							1926 9							
07		27776 X	26271	-0-	-1505 B	-0-	510 1	24070 3	N	1537	1310 1	1 8		593
							1691 9							
08		27776 X	24809	-0-	-2967 B	-0-	527 1	22677 3	N	1459	1863 1			189
							1605 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
H SISTERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	13138	PERF.	13570	-	19223
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
03		48050 X	-0-	-0-	-48050 B	-0-			N	-0-				280
04		46500 X	27662	-0-	-18838 B	-0-	333	1	N	4608	4050	1	6 8	832
							5069	9						
05		49650 X	49650	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	7735	8112	1	5 8	450
							15909	4						
06		40264 X	40264	-0-	-0- B	-0-	510	1	N	6608	6733	1	1 8	324
							7269	9						
07		41145 X	41145	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	6573	6415	1		482
							7230	9						
*08		51422 X	51422	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	7229	7028	1		683
							7952	9						

D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13702	-	18901
03		7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	1052	1	N	660	563	1	1 8	405
							726	9						
04		6456 X	6456	-0-	-0- B	-0-	1124	1	N	558	752	1	1 8	210
							614	9						
05		6355 X	6131	-0-	-224 B	-0-	935	1	N	535	380	1		365
							589	9						
06		6418 X	6418	-0-	-0- B	-0-	1183	1	N	513	395	1		483
							564	9						
07		6355 X	5953	-0-	-402 B	-0-	1168	1	N	497	711	1		269
							547	9						
08		6355 X	5941	-0-	-414 B	-0-	1072	1	N	463	461	1		271
							509	9						

D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	15188	-	17220
03		17298 X	12874	-0-	-4424 B	-0-	522	1	N	1447	1133	1	8 8	778
							1592	9						
04		16740 X	10703	-0-	-6037 B	-0-	510	1	N	949	1460	1	4 8	263
							1044	9						
05		16585 X	10204	-0-	-6381 B	-0-	495	1	N	808	719	1	3 8	349
							889	9						
06		13470 X	9965	-0-	-3505 B	-0-	510	1	N	788	910	1	2 8	225
							867	9						
07		10013 X	9403	-0-	-610 B	-0-	510	1	N	711	703	1		233
							782	9						
08		10013 X	8867	-0-	-1146 B	-0-	512	1	N	712	707	1		238
							783	9						

BIG OAK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268920	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	12869	-	16994
03		8959 X	6573	-0-	-2386 B	-0-	494	1	N	1760	1680	1	1 8	463
							1936	9						
04		8670 X	5728	-0-	-2942 B	-0-	510	1	N	1449	1489	1	1 8	422
							1594	9						
05		8959 X	6499	-0-	-2460 B	-0-	527	1	N	1609	1606	1	1 8	424
							1770	9						
06		8670 X	5492	-0-	-3178 B	-0-	510	1	N	1360	1397	1		387
							1496	9						
07		5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	1387	1262	1		512
							1526	9						
*08		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	1251	1438	1		325
							1376	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
03	557536	X	13094	-0-	-544442	B	-0-	442	1	9422	3	N	2936	2545	1	666
								3230	9							
04	20790	X	5885	-0-	-14905	B	-0-	314	1	3811	3	N	1600	1381	1	885
								1760	9							
05	17575	X	17575	-0-	-0-	B	-0-	490	1	13326	3	N	3417	3334	1	965
								3759	9					3	8	
06	15904	X	15904	-0-	-0-	B	-0-	487	1	12399	3	N	2744	3494	1	215
								3018	9							
07	14755	X	14755	-0-	-0-	B	-0-	498	1	11459	3	N	2544	2566	1	193
								2798	9							
08	17577	X	13394	-0-	-4183	B	-0-	527	1	10391	3	N	2251	1952	1	492
								2476	9							

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																
03	5825	X	5825	-0-	-0-	B	-0-	527	1	3612	3	N	1533	1532	1	260
								1686	9							
04	5460	X	5063	-0-	-397	B	-0-	510	1	3148	3	N	1277	1137	1	399
								1405	9							
05	5642	X	5140	-0-	-502	B	-0-	527	1	3169	3	N	1313	1298	1	413
								1444	9						1	8
06	5460	X	4476	-0-	-984	B	-0-	510	1	2786	3	N	1073	1240	1	246
								1180	9							
07	5642	X	4497	-0-	-1145	B	-0-	527	1	2756	3	N	1104	906	1	444
								1214	9							
08	5642	X	4088	-0-	-1554	B	-0-	527	1	2403	3	N	1053	1078	1	419
								1158	9							

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044																
03	58590	X	50078	-0-	-8512	B	-0-	483	1	4220	2	N	14536	14311	1	220
								29385	3	15990	9					
04	56700	X	39606	-0-	-17094	B	-0-	464	1	26539	3	N	11457	11193	1	483
								12603	9							
05	51243	X	23367	-0-	-27876	B	-0-	416	1	20874	3	N	1888	2236	1	135
								2077	9							
06	43860	X	39356	-0-	-4504	B	-0-	478	1	26505	3	N	11248	11294	1	88
								12373	9							
07	0	W	11711	-0-	11711	B	11711	290	1	7675	3	N	3405	3493	1	-0-
								3746	9							
08	0	W	49700	-0-	49700	B	61411	244	1	33497	3	N	14508	14292	1	216
								15959	9							

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768																
03	16957	X	14660	-0-	-2297	B	-0-	526	1	10678	2	N	3142	2989	1	438
								3456	9							
04	16410	X	12422	-0-	-3988	B	-0-	502	1	8815	2	N	2823	2620	1	637
								3105	9							
05	17794	X	14413	-0-	-3381	B	-0-	527	1	10315	2	N	3246	3408	1	475
								3571	9							
06	17220	X	15720	-0-	-1500	B	-0-	510	1	11254	2	N	3058	3386	1	147
								592	5	3364	9					
07	18290	X	18290	-0-	-0-	B	-0-	527	1	11335	2	N	2848	2682	1	313
								3295	5	3133	9					
08	8742	X	4127	-0-	-4615	B	-0-	129	1	2572	2	N	563	801	1	75
								807	5	619	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		68541 X	50270	-0-	-18271 B	-0-	599 1	738 2		N	13718	13688 1	3 8	569
							33843 3	15090 9						
04		66330 X	53960	-0-	-12370 B	-0-	745 1	38293 3		N	13565	13904 1		230
							14922 9							
05		59644 X	47837	-0-	-11807 B	-0-	668 1	36297 3		N	9884	9584 1	1 8	529
							10872 9							
06		47085 X	47085	-0-	-0- B	-0-	708 1	34841 3		N	10487	10657 1		359
							11536 9							
07		42067 X	36904	-0-	-5163 B	-0-	681 1	26554 3		N	8790	8895 1		254
							9669 9							
08		42067 X	28518	-0-	-13549 B	-0-	109 1	20591 3		N	7107	7343 1		18
							7818 9							

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528														
03		0 Z	7699	-0-	7699 B	155653	771 1	5080 3		N	1680	1677 1	2 8	333
							1848 9							
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	155653				N	-0-	199 1		134
05		T. A.	5696	-0-	5696 B	161349	381 1	3739 3		N	1433	1122 1		445
							1576 9							
06		T. A.	6665	-0-	6665 B	168014	772 1	4338 3		N	1414	1446 1		413
							1555 9							
07		0 W	6021	-0-	6021 B	174035	820 1	3681 3		N	1382	1452 1		343
							1520 9							
08		0 W	5880	-0-	5880 B	179915	735 1	3741 3		N	1276	1231 1		388
							1404 9							

W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136														
12		SHUT IN	7266	-0-	7266 B	7266	84 1	4639 3		N	2312	1712 1		600
							2543 9							
01		SHUT IN	77577	-0-	77577 B	84843	400 1	56611 3		N	18696	14420 0	4732 1	132
							20566 9					12 8		
02		SHUT IN	20654	-0-	20654 B	105497	222 1	14224 3		N	5644	5455 1	28 8	293
							6208 9							
03		SHUT IN	40131	-0-	40131 B	145628	353 1	27922 3		N	10778	10602 1	55 8	414
							11856 9							
04		SHUT IN	65258	-0-	65258 B	210886	468 1	45842 3		N	17225	17433 1	39 8	167
							18948 9							
*05		SHUT IN	45508	-0-	45508 B	256394	496 1	31830 3		N	11984	11458 1	16 8	677
							13182 9							
*06		SHUT IN	40649	-0-	40649 B	297043	505 1	27726 3		N	11289	11249 1	17 8	700
							12418 9							
*07		14B2 EXT	38487	-0-	38487 B	335530	527 1	27575 3		N	9441	9899 1	10 8	232
							10385 9							
08		14B2 EXT	28892	-0-	28892 B	364422	357 1	20474 3		N	7328	7366 1		194
							8061 9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843													
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
03	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			66
04	11995 X	11995	-0-	-0- B	-0-	485	1	7066	2	N	4040	3895 1	211
						4444	9						
05	25082 X	25082	-0-	-0- B	-0-	492	1	14723	3	N	8970	8943 1	238
						9867	9						
06	11328 X	11328	-0-	-0- B	-0-	306	1	4133	3	N	6263	6353 1	66
						6889	9					82 8	
07	8215 X	-0-	-0-	-8215 B	-0-					N	-0-		66
08	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-		66

MARATHON OIL EF LLC 525398													
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559													
03	33499 X	33499	-0-	-0- B	-0-	32704	3	795	9	Y	723	650 0	53
04	29220 X	22931	-0-	-6289 B	-0-	22370	3	561	9	Y	510	444 0	49
05	39370 X	17136	-0-	-22234 B	-0-	16341	3	795	9	Y	723	397 0	85
06	38100 X	13486	-0-	-24614 B	-0-	12906	3	580	9	Y	527	320 0	79
07	DLQ G-10	12529	-0-	12529 B	12529	11698	3	831	9	Y	755	263 0	127
08	DLQ G-10	11037	-0-	11037 B	23566	10551	3	486	9	Y	442	216 0	102

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615													
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196													
03	66123 X	53497	-0-	-12626 B	-0-	51588	3	1909	9	Y	1735	1035 0	148
04	52946 X	52946	-0-	-0- B	-0-	51721	3	1225	9	Y	1114	990 0	104
05	66123 X	39171	-0-	-26952 B	-0-	37803	3	1368	9	Y	1244	919 0	133
06	63990 X	33582	-0-	-30408 B	-0-	32485	3	1097	9	Y	997	798 0	128
07	DLQ G-10	28531	-0-	28531 B	28531	27769	3	762	9	Y	693	628 0	94
08	DLQ G-10	27084	-0-	27084 B	55615	26269	3	815	9	Y	741	533 0	146

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043													
03	53723 X	35066	-0-	-18657 B	-0-	33938	3	1128	9	Y	1025	685 0	84
04	51990 X	35284	-0-	-16706 B	-0-	34522	3	762	9	Y	693	660 0	62
05	50096 X	27431	-0-	-22665 B	-0-	26660	3	771	9	Y	701	645 0	67
06	48480 X	23313	-0-	-25167 B	-0-	22662	3	651	9	Y	592	557 0	67
07	50034 X	21924	-0-	-28110 B	-0-	21342	3	582	9	Y	529	477 0	72
08	36456 X	19607	-0-	-16849 B	-0-	19105	3	502	9	Y	456	391 0	81

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947													
03	55707 X	26754	-0-	-28953 B	-0-	26092	3	662	9	Y	602	526 0	44
04	53910 X	27453	-0-	-26457 B	-0-	26864	3	589	9	Y	535	513 0	47
05	37758 X	21820	-0-	-15938 B	-0-	21021	3	799	9	Y	726	508 0	79
06	36540 X	19124	-0-	-17416 B	-0-	18369	3	755	9	Y	686	450 0	99
07	37696 X	16864	-0-	-20832 B	-0-	16187	3	677	9	Y	615	365 0	95
08	28365 X	15189	-0-	-13176 B	-0-	14778	3	411	9	Y	374	301 0	69

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		183086 X	52328	-0-	-130758 B	-0-		49215	3	3113	9	Y	2830	989	0	2096	1	270
04		177180 X	48326	-0-	-128854 B	-0-		45481	3	2845	9	Y	2586	877	0	1641	1	338
05		183086 X	36332	-0-	-146754 B	-0-		34243	3	2089	9	Y	1899	831	0	1170	1	236
06		177180 X	29911	-0-	-147269 B	-0-		28361	3	1550	9	Y	1409	699	0	718	1	228
07		71796 X	26953	-0-	-44843 B	-0-		25524	3	1429	9	Y	1299	573	0	742	1	212
08		52328 X	23859	-0-	-28469 B	-0-		22873	3	986	9	Y	896	468	0	438	1	202

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748																
HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL.	DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506				
03		14880 X	12375	-0-	-2505 B	-0-		9472	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
04		14400 X	11455	-0-	-2945 B	-0-		8786	3	2669	9	Y	2426	2426	1			-0-
05		14880 X	11037	-0-	-3843 B	-0-		8486	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
06		11970 X	10494	-0-	-1476 B	-0-		8072	3	2422	9	Y	2202	2202	1			-0-
07		12369 X	9869	-0-	-2500 B	-0-		7506	3	2363	9	Y	2148	2147	1	1	8	-0-
08		12369 X	7843	-0-	-4526 B	-0-		5980	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL.	DATE	09/18/2010	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739				
03		13888 X	12963	-0-	-925 B	-0-		11142	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-
04		12207 X	12207	-0-	-0- B	-0-		10441	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
05		11408 X	5040	-0-	-6368 B	-0-		4352	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
06		12914 X	12914	-0-	-0- B	-0-		11023	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
07		12958 X	4442	-0-	-8516 B	-0-		3837	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
08		12958 X	1415	-0-	-11543 B	-0-		1209	3	206	9	Y	187	187	1			-0-

RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL.	DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212				
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259857	COMPL.	DATE	10/24/2010	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363				
03		16399 X	14555	-0-	-1844 B	-0-		12998	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-
04		15870 X	13294	-0-	-2576 B	-0-		11899	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
05		16399 X	12597	-0-	-3802 B	-0-		11273	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
06		14820 X	10736	-0-	-4084 B	-0-		9566	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
07		14570 X	13073	-0-	-1497 B	-0-		11728	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
08		14570 X	13046	-0-	-1524 B	-0-		11696	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-

SAGER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260235	COMPL.	DATE	04/04/2011	TOTAL	DEPTH	13904	PERF.14230	- 17592				
03		12028 X	8554	-0-	-3474 B	-0-		8077	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
04		14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-		13578	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
05		12201 X	12201	-0-	-0- B	-0-		11707	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06		11580 X	10291	-0-	-1289 B	-0-		9909	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
07		14818 X	9741	-0-	-5077 B	-0-		9444	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
08		14818 X	9137	-0-	-5681 B	-0-		8749	3	388	9	Y	353	353	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	13752	X	13752	-0-	-0-	B	-0-	12917	3	835	9	N	759	759	1	-0-
04	10858	X	10858	-0-	-0-	B	-0-	10104	3	754	9	N	685	685	1	-0-
05	14450	X	14450	-0-	-0-	B	-0-	13603	3	847	9	N	770	770	1	-0-
06	12361	X	12361	-0-	-0-	B	-0-	11629	3	732	9	N	665	665	1	-0-
07	12351	X	12351	-0-	-0-	B	-0-	11680	3	671	9	N	610	610	1	-0-
*08	12603	X	12603	-0-	-0-	B	-0-	11945	3	658	9	N	598	598	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280						
03	30566	X	20448	-0-	-10118	B	-0-	15762	3	4686	9	Y	4260	4260	1	-0-
04	26940	X	17640	-0-	-9300	B	-0-	13584	3	4056	9	Y	3687	3687	1	-0-
05	25017	X	-0-	-0-	-25017	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	39305	X	39305	-0-	-0-	B	-0-	29866	3	9439	9	Y	8581	8572	1	9 8
*08	33209	X	33209	-0-	-0-	B	-0-	25370	3	7839	9	Y	7126	7126	1	-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483						
03	13299	X	10208	-0-	-3091	B	-0-	9713	3	495	9	Y	450	450	1	-0-
04	11520	X	10288	-0-	-1232	B	-0-	9803	3	485	9	Y	441	441	1	-0-
05	11904	X	9240	-0-	-2664	B	-0-	8754	3	486	9	Y	442	442	1	-0-
06	11160	X	8175	-0-	-2985	B	-0-	7759	3	416	9	Y	378	378	1	-0-
07	10633	X	9998	-0-	-635	B	-0-	9576	3	422	9	Y	384	384	1	-0-
*08	11014	X	11014	-0-	-0-	B	-0-	10587	3	427	9	Y	388	388	1	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800						
03	11377	X	9848	-0-	-1529	B	-0-	9443	3	405	9	N	368	368	1	-0-
04	10050	X	9180	-0-	-870	B	-0-	8814	3	366	9	N	333	333	1	-0-
05	10013	X	9218	-0-	-795	B	-0-	8874	3	344	9	N	313	313	1	-0-
06	9690	X	7917	-0-	-1773	B	-0-	7587	3	330	9	N	300	300	1	-0-
07	10013	X	6300	-0-	-3713	B	-0-	5970	3	330	9	N	300	300	1	-0-
08	9858	X	7212	-0-	-2646	B	-0-	6914	3	298	9	N	271	271	1	-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104						
03	12337	X	12337	-0-	-0-	B	-0-	11861	3	476	9	Y	433	433	1	-0-
04	11490	X	10929	-0-	-561	B	-0-	10529	3	400	9	Y	364	364	1	-0-
05	11873	X	10363	-0-	-1510	B	-0-	10000	3	363	9	Y	330	330	1	-0-
06	11490	X	10033	-0-	-1457	B	-0-	9728	3	305	9	Y	277	277	1	-0-
07	14105	X	9940	-0-	-4165	B	-0-	9626	3	314	9	Y	285	285	1	-0-
08	12338	X	9673	-0-	-2665	B	-0-	9361	3	312	9	Y	284	284	1	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318						
03	12772	X	11435	-0-	-1337	B	-0-	9924	3	1511	9	Y	1374	1374	1	-0-
04	12360	X	10819	-0-	-1541	B	-0-	9409	3	1410	9	Y	1282	1282	1	-0-
05	12772	X	10697	-0-	-2075	B	-0-	9322	3	1375	9	Y	1250	1250	1	-0-
06	12360	X	9990	-0-	-2370	B	-0-	8729	3	1261	9	Y	1146	1146	1	-0-
07	12462	X	9980	-0-	-2482	B	-0-	8752	3	1228	9	Y	1116	1116	1	-0-
08	11439	X	9873	-0-	-1566	B	-0-	8709	3	1164	9	Y	1058	1058	1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739						
03	25482	X	23646	-0-	-1836	B	-0-	20809	3	2837	9	Y	2579	2579	1	-0-
04	24660	X	21990	-0-	-2670	B	-0-	19392	3	2598	9	Y	2362	2362	1	-0-
05	25482	X	22194	-0-	-3288	B	-0-	19623	3	2571	9	Y	2337	2337	1	-0-
06	22890	X	21095	-0-	-1795	B	-0-	18581	3	2514	9	Y	2285	2285	1	-0-
07	23157	X	21541	-0-	-1616	B	-0-	18911	3	2630	9	Y	2391	2391	1	-0-
08	23157	X	21046	-0-	-2111	B	-0-	18613	3	2433	9	Y	2212	2212	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												
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	9455 X	8610	-0-	-845 B	-0-	8167	3	443	9	N	403	403	1	-0-
04	9150 X	8907	-0-	-243 B	-0-	8493	3	414	9	N	376	376	1	-0-
05	9455 X	8721	-0-	-734 B	-0-	8285	3	436	9	N	396	396	1	-0-
06	8640 X	8041	-0-	-599 B	-0-	7670	3	371	9	N	337	337	1	-0-
07	9207 X	7925	-0-	-1282 B	-0-	7576	3	349	9	N	317	317	1	-0-
08	9207 X	7462	-0-	-1745 B	-0-	7142	3	320	9	N	291	291	1	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572				
03	6913 X	6710	-0-	-203 B	-0-	6024	3	686	9	Y	624	624	1	-0-
04	6690 X	6088	-0-	-602 B	-0-	5481	3	607	9	Y	552	552	1	-0-
05	6913 X	5977	-0-	-936 B	-0-	5385	3	592	9	Y	538	538	1	-0-
06	6480 X	5547	-0-	-933 B	-0-	5006	3	541	9	Y	492	492	1	-0-
07	6696 X	5855	-0-	-841 B	-0-	5310	3	545	9	Y	495	495	1	-0-
08	6696 X	5402	-0-	-1294 B	-0-	4893	3	509	9	Y	463	463	1	-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649				
03	16833 X	13779	-0-	-3054 B	-0-	12864	3	915	9	Y	832	832	1	-0-
04	15360 X	12817	-0-	-2543 B	-0-	12014	3	803	9	Y	730	730	1	-0-
05	15872 X	12944	-0-	-2928 B	-0-	12129	3	815	9	Y	741	741	1	-0-
06	14340 X	12457	-0-	-1883 B	-0-	11714	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
07	14818 X	12309	-0-	-2509 B	-0-	11594	3	715	9	Y	650	650	1	-0-
08	13764 X	12502	-0-	-1262 B	-0-	11820	3	682	9	Y	620	620	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143				
03	42129 X	31403	-0-	-10726 B	-0-	23710	3	7693	9	Y	6994	6994	1	-0-
04	46740 X	26088	-0-	-20652 B	-0-	19800	3	6288	9	Y	5716	5716	1	-0-
05	48298 X	23321	-0-	-24977 B	-0-	17681	3	5640	9	Y	5127	5124	1	3 8
06	46740 X	19715	-0-	-27025 B	-0-	14938	3	4777	9	Y	4343	4343	1	-0-
07	26474 X	16688	-0-	-9786 B	-0-	12313	3	4375	9	Y	3977	3976	1	1 8
08	26474 X	14704	-0-	-11770 B	-0-	10725	3	3979	9	Y	3617	3617	1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943				
03	28407 X	28407	-0-	-0- B	-0-	20766	3	7641	9	Y	6946	6946	1	-0-
04	20672 X	20672	-0-	-0- B	-0-	15053	3	5619	9	Y	5108	5108	1	-0-
05	20229 X	20229	-0-	-0- B	-0-	14741	3	5488	9	Y	4989	4989	1	-0-
06	18780 X	18537	-0-	-243 B	-0-	13517	3	5020	9	Y	4564	4564	1	-0-
07	27342 X	18519	-0-	-8823 B	-0-	13517	3	5002	9	Y	4547	4547	1	-0-
08	27342 X	17616	-0-	-9726 B	-0-	13000	3	4616	9	Y	4196	4196	1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802				
03	25147 X	25147	-0-	-0- B	-0-	20284	3	4863	9	Y	4421	4421	1	-0-
04	23673 X	23673	-0-	-0- B	-0-	19244	3	4429	9	Y	4026	4026	1	-0-
05	22793 X	22793	-0-	-0- B	-0-	18582	3	4211	9	Y	3828	3828	1	-0-
06	20276 X	20276	-0-	-0- B	-0-	16555	3	3721	9	Y	3383	3383	1	-0-
07	27063 X	20387	-0-	-6676 B	-0-	16778	3	3609	9	Y	3281	3281	1	-0-
08	25141 X	19543	-0-	-5598 B	-0-	16135	3	3408	9	Y	3098	3098	1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829				
03	19613 X	19613	-0-	-0- B	-0-	15434	3	4179	9	Y	3799	3799	1	-0-
04	16365 X	16365	-0-	-0- B	-0-	12935	3	3430	9	Y	3118	3118	1	-0-
05	17389 X	17389	-0-	-0- B	-0-	13735	3	3654	9	Y	3322	3322	1	-0-
06	16200 X	14294	-0-	-1906 B	-0-	11150	3	3144	9	Y	2858	2858	1	-0-
07	19623 X	14926	-0-	-4697 B	-0-	11358	3	3568	9	Y	3244	3244	1	-0-
08	19623 X	14398	-0-	-5225 B	-0-	11105	3	3293	9	Y	2994	2994	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
STRIEBER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.14099 - 17381
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	
03	5332 X	2818	-0-	-2514 B	-0-	2598	3	220	9	N	200	200 1 -0-
04	5160 X	4756	-0-	-404 B	-0-	4444	3	312	9	N	284	284 1 -0-
05	5332 X	4604	-0-	-728 B	-0-	4327	3	277	9	N	252	252 1 -0-
06	4830 X	4017	-0-	-813 B	-0-	3751	3	266	9	N	242	242 1 -0-
07	4929 X	4088	-0-	-841 B	-0-	3836	3	252	9	N	229	229 1 -0-
08	4929 X	3686	-0-	-1243 B	-0-	3414	3	272	9	N	247	247 1 -0-

WARLING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.13860 - 20022
03	48918 X	25306	-0-	-23612 B	-0-	19473	3	5833	9	Y	5303	5303 1 -0-
04	45480 X	291	-0-	-45189 B	-0-	215	3	76	9	Y	69	69 1 -0-
05	46996 X	40809	-0-	-6187 B	-0-	30051	3	10758	9	Y	9780	9780 1 -0-
06	44340 X	41507	-0-	-2833 B	-0-	30718	3	10789	9	Y	9808	9808 1 -0-
07	43524 X	34307	-0-	-9217 B	-0-	25577	3	8730	9	Y	7936	7936 1 -0-
08	40796 X	18746	-0-	-22050 B	-0-	14042	3	4704	9	Y	4276	4276 1 -0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL	DEPTH	13853	PERF.13788 - 18905
03	11718 X	10813	-0-	-905 B	-0-	10201	3	612	9	Y	556	556 1 -0-
04	12300 X	9979	-0-	-2321 B	-0-	9393	3	586	9	Y	533	533 1 -0-
05	12710 X	10474	-0-	-2236 B	-0-	9788	3	686	9	Y	624	624 1 -0-
06	12300 X	9858	-0-	-2442 B	-0-	9214	3	644	9	Y	585	585 1 -0-
07	11532 X	10089	-0-	-1443 B	-0-	9419	3	670	9	Y	609	609 1 -0-
08	10819 X	9814	-0-	-1005 B	-0-	9194	3	620	9	Y	564	564 1 -0-

RESSMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	265659	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.13480 - 18231
03	20770 X	19357	-0-	-1413 B	-0-	16834	3	2523	9	Y	2294	2294 1 -0-
04	20100 X	17889	-0-	-2211 B	-0-	15895	3	1994	9	Y	1813	1813 1 -0-
05	20770 X	17060	-0-	-3710 B	-0-	15287	3	1773	9	Y	1612	1612 1 -0-
06	20100 X	16261	-0-	-3839 B	-0-	14475	3	1786	9	Y	1624	1624 1 -0-
07	17825 X	15517	-0-	-2308 B	-0-	14210	3	1307	9	Y	1188	1188 1 -0-
08	17825 X	13781	-0-	-4044 B	-0-	12688	3	1093	9	Y	994	994 1 -0-

MUELLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.15110 - 19382
03	9635 X	9635	-0-	-0- B	-0-	9078	3	557	9	N	506	506 1 -0-
04	7839 X	7839	-0-	-0- B	-0-	7441	3	398	9	N	362	362 1 -0-
05	9672 X	7878	-0-	-1794 B	-0-	7551	3	327	9	N	297	297 1 -0-
06	9360 X	7537	-0-	-1823 B	-0-	7239	3	298	9	N	271	271 1 -0-
07	9672 X	7730	-0-	-1942 B	-0-	7442	3	288	9	N	262	262 1 -0-
08	9641 X	7182	-0-	-2459 B	-0-	6893	3	289	9	N	263	263 1 -0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.14129 - 18836
03	12896 X	11919	-0-	-977 B	-0-	11751	3	168	9	N	153	153 1 -0-
04	12480 X	11060	-0-	-1420 B	-0-	10905	3	155	9	N	141	141 1 -0-
05	13423 X	11059	-0-	-2364 B	-0-	10906	3	153	9	N	139	139 1 -0-
06	12990 X	10100	-0-	-2890 B	-0-	9960	3	140	9	N	127	127 1 -0-
07	13423 X	10136	-0-	-3287 B	-0-	10000	3	136	9	N	124	124 1 -0-
08	11904 X	9588	-0-	-2316 B	-0-	9457	3	131	9	N	119	119 1 -0-

WUENSCH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13959 - 19041
03	7781 X	7592	-0-	-189 B	-0-	7049	3	543	9	Y	494	494 1 -0-
04	7470 X	6998	-0-	-472 B	-0-	6506	3	492	9	Y	447	447 1 -0-
05	7719 X	6857	-0-	-862 B	-0-	6370	3	487	9	Y	443	443 1 -0-
06	7350 X	5345	-0-	-2005 B	-0-	4972	3	373	9	Y	339	339 1 -0-
07	7595 X	7468	-0-	-127 B	-0-	6996	3	472	9	Y	429	429 1 -0-
08	7595 X	7175	-0-	-420 B	-0-	6754	3	421	9	Y	383	383 1 -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	52018 X	46615	-0-	-5403 B	-0-	41007 3	5608 9	Y	5098	5098 1	-0-
04	47040 X	44321	-0-	-2719 B	-0-	39143 3	5178 9	Y	4707	4707 1	-0-
05	48608 X	43065	-0-	-5543 B	-0-	38136 3	4929 9	Y	4481	4481 1	-0-
06	45120 X	16348	-0-	-28772 B	-0-	14421 3	1927 9	Y	1752	1752 1	-0-
07	46624 X	44878	-0-	-1746 B	-0-	39873 3	5005 9	Y	4550	4550 1	-0-
08	46624 X	38648	-0-	-7976 B	-0-	34578 3	4070 9	Y	3700	3700 1	-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602	
03	5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	5518 3	157 9	Y	143	143 1	-0-
04	5100 X	4129	-0-	-971 B	-0-	3993 3	136 9	Y	124	124 1	-0-
05	4929 X	3147	-0-	-1782 B	-0-	3033 3	114 9	Y	104	104 1	-0-
06	5490 X	3747	-0-	-1743 B	-0-	3569 3	178 9	Y	162	162 1	-0-
07	5673 X	3586	-0-	-2087 B	-0-	3451 3	135 9	Y	123	123 1	-0-
08	5673 X	3488	-0-	-2185 B	-0-	3268 3	220 9	Y	200	200 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591	
03	38130 X	35008	-0-	-3122 B	-0-	30756 3	4252 9	Y	3865	3865 1	-0-
04	36900 X	33470	-0-	-3430 B	-0-	29497 3	3973 9	Y	3612	3612 1	-0-
05	36084 X	31064	-0-	-5020 B	-0-	27423 3	3641 9	Y	3310	3310 1	-0-
06	33870 X	28776	-0-	-5094 B	-0-	25483 3	3293 9	Y	2994	2994 1	-0-
07	28598 X	28598	-0-	-0- B	-0-	25426 3	3172 9	Y	2884	2883 1	1 8
*08	27409 X	27409	-0-	-0- B	-0-	24411 3	2998 9	Y	2725	2725 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642	
03	48949 X	42712	-0-	-6237 B	-0-	34860 3	7852 9	Y	7138	7138 1	-0-
04	47370 X	38768	-0-	-8602 B	-0-	31794 3	6974 9	Y	6340	6340 1	-0-
05	48949 X	37445	-0-	-11504 B	-0-	30775 3	6670 9	Y	6064	6064 1	-0-
06	46830 X	33744	-0-	-13086 B	-0-	27786 3	5958 9	Y	5416	5416 1	-0-
07	39773 X	32987	-0-	-6786 B	-0-	27332 3	5655 9	Y	5141	5136 1	5 8
08	39773 X	19798	-0-	-19975 B	-0-	16494 3	3304 9	Y	3004	3004 1	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402	
03	9424 X	8977	-0-	-447 B	-0-	8805 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
04	9060 X	8166	-0-	-894 B	-0-	8032 3	134 9	Y	122	122 1	-0-
05	9393 X	8101	-0-	-1292 B	-0-	7979 3	122 9	Y	111	111 1	-0-
06	9090 X	7376	-0-	-1714 B	-0-	7270 3	106 9	Y	96	96 1	-0-
07	9393 X	7337	-0-	-2056 B	-0-	7232 3	105 9	Y	95	95 1	-0-
08	8990 X	6997	-0-	-1993 B	-0-	6903 3	94 9	Y	85	85 1	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942	
03	14539 X	10888	-0-	-3651 B	-0-	10281 3	607 9	Y	552	552 1	-0-
04	12720 X	12000	-0-	-720 B	-0-	11383 3	617 9	Y	561	561 1	-0-
05	11687 X	11375	-0-	-312 B	-0-	10811 3	564 9	Y	513	513 1	-0-
06	10860 X	9935	-0-	-925 B	-0-	9439 3	496 9	Y	451	451 1	-0-
07	12400 X	9859	-0-	-2541 B	-0-	9311 3	548 9	Y	498	498 1	-0-
08	12400 X	9077	-0-	-3323 B	-0-	8639 3	438 9	Y	398	397 1	1 8

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350	
03	29228 X	29228	-0-	-0- B	-0-	26139 3	3089 9	Y	2808	2808 1	-0-
04	23527 X	23527	-0-	-0- B	-0-	20416 3	3111 9	Y	2828	2828 1	-0-
05	24149 X	22560	-0-	-1589 B	-0-	19593 3	2967 9	Y	2697	2697 1	-0-
*06	21042 X	21042	-0-	-0- B	-0-	18257 3	2785 9	Y	2532	2532 1	-0-
*07	28520 X	20774	-0-	-7746 B	-0-	18210 3	2564 9	Y	2331	2331 1	-0-
*08	28520 X	20012	-0-	-8508 B	-0-	17699 3	2313 9	Y	2103	2103 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 #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754		- 19212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03	45942	X	36083	-0-	-9859	B	-0-	28355	3	7728	9	Y	7025	7025	1	-0-
04	44460	X	32177	-0-	-12283	B	-0-	25393	3	6784	9	Y	6167	6167	1	-0-
05	45942	X	30550	-0-	-15392	B	-0-	24158	3	6392	9	Y	5811	5811	1	-0-
06	40530	X	26894	-0-	-13636	B	-0-	21214	3	5680	9	Y	5164	5164	1	-0-
07	29698	X	26105	-0-	-3593	B	-0-	20695	3	5410	9	Y	4918	4918	1	-0-
08	29698	X	24469	-0-	-5229	B	-0-	19505	3	4964	9	Y	4513	4513	1	-0-

FRIEDRICH'S GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840		- 19302				
03	7409	X	5235	-0-	-2174	B	-0-	4997	3	238	9	Y	216	216	1	-0-
04	7170	X	4736	-0-	-2434	B	-0-	4542	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
05	7409	X	4612	-0-	-2797	B	-0-	4426	3	186	9	Y	169	169	1	-0-
06	6390	X	4258	-0-	-2132	B	-0-	4092	3	166	9	Y	151	151	1	-0-
07	5549	X	4005	-0-	-1544	B	-0-	3854	3	151	9	Y	137	137	1	-0-
08	5239	X	3843	-0-	-1396	B	-0-	3656	3	187	9	Y	170	170	1	-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093		- 19222				
03	9639	X	9639	-0-	-0-	B	-0-	9186	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
04	8670	X	8383	-0-	-287	B	-0-	7998	3	385	9	Y	350	350	1	-0-
05	8959	X	7922	-0-	-967	B	-0-	7625	3	367	9	Y	334	334	1	-0-
06	8670	X	6876	-0-	-1794	B	-0-	6570	3	306	9	Y	278	278	1	-0-
07	10695	X	7988	-0-	-2707	B	-0-	7666	3	322	9	Y	293	293	1	-0-
08	9641	X	7676	-0-	-1965	B	-0-	7386	3	290	9	Y	264	264	1	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750		- 18232				
03	26164	X	22214	-0-	-3950	B	-0-	17998	3	4216	9	Y	3833	3833	1	-0-
04	25320	X	20606	-0-	-4714	B	-0-	16654	3	3952	9	Y	3593	3593	1	-0-
05	26164	X	20681	-0-	-5483	B	-0-	16732	3	3949	9	Y	3590	3590	1	-0-
06	23760	X	18965	-0-	-4795	B	-0-	15375	3	3590	9	Y	3264	3264	1	-0-
07	21917	X	19098	-0-	-2819	B	-0-	15531	3	3567	9	Y	3243	3243	1	-0-
08	21917	X	18411	-0-	-3506	B	-0-	15032	3	3379	9	Y	3072	3072	1	-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162		- 19062				
03	11410	X	11410	-0-	-0-	B	-0-	10551	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
04	16113	X	16113	-0-	-0-	B	-0-	14927	3	1186	9	Y	1078	1078	1	-0-
05	15959	X	15959	-0-	-0-	B	-0-	14863	3	1096	9	Y	996	996	1	-0-
06	14660	X	14660	-0-	-0-	B	-0-	13674	3	986	9	Y	896	896	1	-0-
07	16647	X	15021	-0-	-1626	B	-0-	14062	3	959	9	Y	872	872	1	-0-
*08	16990	X	16990	-0-	-0-	B	-0-	15835	3	1155	9	Y	1050	1050	1	-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880		- 18783				
03	18662	X	14894	-0-	-3768	B	-0-	13570	3	1324	9	N	1204	1204	1	-0-
04	18060	X	13450	-0-	-4610	B	-0-	12152	3	1298	9	N	1180	1180	1	-0-
05	17577	X	13086	-0-	-4491	B	-0-	12006	3	1080	9	N	982	982	1	-0-
06	17010	X	12000	-0-	-5010	B	-0-	10976	3	1024	9	N	931	931	1	-0-
07	15717	X	11576	-0-	-4141	B	-0-	10723	3	853	9	N	775	775	1	-0-
08	14880	X	11122	-0-	-3758	B	-0-	10373	3	749	9	N	681	681	1	-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850		- 17912				
03	21025	X	21025	-0-	-0-	B	-0-	17277	3	3748	9	Y	3407	3407	1	-0-
04	19534	X	19534	-0-	-0-	B	-0-	16113	3	3421	9	Y	3110	3110	1	-0-
05	20181	X	19348	-0-	-833	B	-0-	15997	3	3351	9	Y	3046	3046	1	-0-
06	19530	X	16475	-0-	-3055	B	-0-	13441	3	3034	9	Y	2758	2758	1	-0-
07	18507	X	17131	-0-	-1376	B	-0-	13955	3	3176	9	Y	2887	2887	1	-0-
08	18507	X	17550	-0-	-957	B	-0-	14549	3	3001	9	Y	2728	2728	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	25637 X	24745	-0-	-892 B	-0-	20216 3	4529 9	Y	4117	4117 1	-0-
04	24810 X	23475	-0-	-1335 B	-0-	19250 3	4225 9	Y	3841	3841 1	-0-
05	25637 X	22689	-0-	-2948 B	-0-	18896 3	3793 9	Y	3448	3448 1	-0-
*06	20755 X	20755	-0-	-0- B	-0-	17231 3	3524 9	Y	3204	3204 1	-0-
*07	24335 X	20740	-0-	-3595 B	-0-	17274 3	3466 9	Y	3151	3151 1	-0-
*08	24335 X	5518	-0-	-18817 B	-0-	4607 3	911 9	Y	828	828 1	-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745	
03	INC G-10	3585	-0-	3585 B	11148	3534 3	51 9	Y	46	46 1	-0-
04	INC G-10	3724	-0-	3724 B	14872	3683 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
05	18837 X	3965	-0-	-14872 B	-0-	3939 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4376 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
07	3844 X	3662	-0-	-182 B	-0-	3642 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
08	3968 X	3364	-0-	-604 B	-0-	3351 3	13 9	Y	12	12 1	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900	
03	8463 X	7386	-0-	-1077 B	-0-	7025 3	361 9	Y	328	328 1	-0-
04	7950 X	6672	-0-	-1278 B	-0-	6338 3	334 9	Y	304	304 1	-0-
05	8215 X	6583	-0-	-1632 B	-0-	6257 3	326 9	Y	296	296 1	-0-
06	7950 X	6133	-0-	-1817 B	-0-	5838 3	295 9	Y	268	268 1	-0-
07	7750 X	6087	-0-	-1663 B	-0-	5812 3	275 9	Y	250	250 1	-0-
08	7378 X	5790	-0-	-1588 B	-0-	5517 3	273 9	Y	248	248 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783	
03	16771 X	1374	-0-	-15397 B	-0-	1089 3	285 9	Y	259	259 1	-0-
04	16407 X	16407	-0-	-0- B	-0-	12463 3	3944 9	Y	3585	3585 1	-0-
05	27179 X	27179	-0-	-0- B	-0-	20768 3	6411 9	Y	5828	5828 1	-0-
06	18058 X	18058	-0-	-0- B	-0-	13728 3	4330 9	Y	3936	3936 1	-0-
07	18011 X	14851	-0-	-3160 B	-0-	11298 3	3553 9	Y	3230	3230 1	-0-
08	27187 X	11970	-0-	-15217 B	-0-	9125 3	2845 9	Y	2586	2586 1	-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789	
03	14012 X	12938	-0-	-1074 B	-0-	11175 3	1763 9	Y	1603	1603 1	-0-
04	14940 X	11769	-0-	-3171 B	-0-	10185 3	1584 9	Y	1440	1440 1	-0-
05	15438 X	11701	-0-	-3737 B	-0-	10138 3	1563 9	Y	1421	1421 1	-0-
06	14940 X	10908	-0-	-4032 B	-0-	9457 3	1451 9	Y	1319	1319 1	-0-
07	13516 X	10984	-0-	-2532 B	-0-	9594 3	1390 9	Y	1264	1264 1	-0-
08	12927 X	11005	-0-	-1922 B	-0-	9696 3	1309 9	Y	1190	1190 1	-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899		PERF.14330 - 19652	
03	10106 X	8323	-0-	-1783 B	-0-	8233 3	90 9	Y	82	82 1	-0-
04	9210 X	8135	-0-	-1075 B	-0-	8034 3	101 9	Y	92	92 1	-0-
05	9083 X	8258	-0-	-825 B	-0-	8162 3	96 9	Y	87	87 1	-0-
06	8790 X	7726	-0-	-1064 B	-0-	7587 3	139 9	Y	126	126 1	-0-
07	8866 X	7884	-0-	-982 B	-0-	7702 3	182 9	Y	165	165 1	-0-
08	8401 X	7549	-0-	-852 B	-0-	7320 3	229 9	Y	208	208 1	-0-

RIEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13555 - 17902	
03	20150 X	14052	-0-	-6098 B	-0-	12572 3	1480 9	Y	1345	1345 1	-0-
04	23250 X	11388	-0-	-11862 B	-0-	10095 3	1293 9	Y	1175	1175 1	-0-
05	24025 X	10283	-0-	-13742 B	-0-	9133 3	1150 9	Y	1045	1044 1	-0-
06	23250 X	8711	-0-	-14539 B	-0-	7709 3	1002 9	Y	911	911 1	-0-
07	13919 X	8215	-0-	-5704 B	-0-	7306 3	909 9	Y	826	825 1	-0-
08	13919 X	7860	-0-	-6059 B	-0-	6922 3	938 9	Y	853	852 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 #:		01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.14550	- 17632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8215 X	6624	-0-	-1591 B	-0-	5257 3	1367 9	Y	1243	1243 1			-0-
04	7950 X	6619	-0-	-1331 B	-0-	5106 3	1513 9	Y	1375	1375 1			-0-
05	8215 X	7114	-0-	-1101 B	-0-	6192 3	922 9	Y	838	838 1			-0-
06	7500 X	7077	-0-	-423 B	-0-	6244 3	833 9	Y	757	757 1			-0-
07	7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	6270 3	806 9	Y	733	733 1			-0-
*08	6182 X	6182	-0-	-0- B	-0-	5405 3	777 9	Y	706	706 1			-0-

KOOPMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680	- 19775	
03	28644 X	24744	-0-	-3900 B	-0-	20741 3	4003 9	Y	3639	3639 1			-0-
04	27720 X	19478	-0-	-8242 B	-0-	16289 3	3189 9	Y	2899	2899 1			-0-
05	28644 X	17103	-0-	-11541 B	-0-	14292 3	2811 9	Y	2555	2555 1			-0-
06	27330 X	23197	-0-	-4133 B	-0-	19401 3	3796 9	Y	3451	3451 1			-0-
07	25668 X	22309	-0-	-3359 B	-0-	18717 3	3592 9	Y	3265	3265 1			-0-
08	24738 X	21491	-0-	-3247 B	-0-	17882 3	3609 9	Y	3281	3281 1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13744	- 17951	
03	7037 X	6809	-0-	-228 B	-0-	6577 3	232 9	Y	211	211 1			-0-
04	7530 X	6267	-0-	-1263 B	-0-	6076 3	191 9	Y	174	174 1			-0-
05	7781 X	6023	-0-	-1758 B	-0-	5838 3	185 9	Y	168	168 1			-0-
06	7530 X	4552	-0-	-2978 B	-0-	4419 3	133 9	Y	121	121 1			-0-
07	7161 X	5628	-0-	-1533 B	-0-	5460 3	168 9	Y	153	153 1			-0-
08	6820 X	4559	-0-	-2261 B	-0-	4436 3	123 9	Y	112	112 1			-0-

WILD 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220	- 18672	
03	10137 X	7433	-0-	-2704 B	-0-	7212 3	221 9	Y	201	201 1			-0-
04	9810 X	7096	-0-	-2714 B	-0-	6872 3	224 9	Y	204	204 1			-0-
05	10137 X	6776	-0-	-3361 B	-0-	6582 3	194 9	Y	176	176 1			-0-
06	8070 X	7485	-0-	-585 B	-0-	7222 3	263 9	Y	239	239 1			-0-
07	8308 X	7519	-0-	-789 B	-0-	7185 3	334 9	Y	304	304 1			-0-
08	7440 X	6769	-0-	-671 B	-0-	6531 3	238 9	Y	216	216 1			-0-

COLLIER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950	- 19512	
03	15841 X	12776	-0-	-3065 B	-0-	12308 3	468 9	N	425	425 1			-0-
04	14190 X	11839	-0-	-2351 B	-0-	11384 3	455 9	N	414	414 1			-0-
05	14105 X	11789	-0-	-2316 B	-0-	11259 3	530 9	N	482	482 1			-0-
06	13650 X	11346	-0-	-2304 B	-0-	10922 3	424 9	N	385	385 1			-0-
07	12772 X	11232	-0-	-1540 B	-0-	10845 3	387 9	N	352	352 1			-0-
08	12772 X	10659	-0-	-2113 B	-0-	10306 3	353 9	N	321	321 1			-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #:		01H	RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741	- 17903	
03	INC G-10	7134	-0-	7134 B	22117	7051 3	83 9	Y	75	75 1			-0-
04	INC G-10	7219	-0-	7219 B	29336	7128 3	91 9	Y	83	83 1			-0-
05	36666 X	7330	-0-	-29336 B	-0-	7243 3	87 9	Y	79	79 1			-0-
06	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	5891 3	85 9	Y	77	77 1			-0-
07	7471 X	4686	-0-	-2785 B	-0-	4597 3	89 9	Y	81	81 1			-0-
08	7471 X	5257	-0-	-2214 B	-0-	5190 3	67 9	Y	61	61 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081		
M	O	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	
03		43493 X	3666	-0-	-39827 B	-0-	2949 3	717 9	Y	652	652 1	-0-
04		42090 X	28507	-0-	-13583 B	-0-	22185 3	6322 9	Y	5747	5747 1	-0-
05		43493 X	28424	-0-	-15069 B	-0-	22421 3	6003 9	Y	5457	5457 1	-0-
06		42090 X	23734	-0-	-18356 B	-0-	19089 3	4645 9	Y	4223	4223 1	-0-
07		36766 X	23016	-0-	-13750 B	-0-	18272 3	4744 9	Y	4313	4313 1	-0-
08		29450 X	21557	-0-	-7893 B	-0-	17527 3	4030 9	Y	3664	3664 1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181		
03		41788 X	37598	-0-	-4190 B	-0-	29297 3	8301 9	Y	7546	7546 1	-0-
04		40440 X	32596	-0-	-7844 B	-0-	25462 3	7134 9	Y	6485	6485 1	-0-
05		41788 X	9514	-0-	-32274 B	-0-	6917 3	2597 9	Y	2361	2361 1	-0-
06		40440 X	27565	-0-	-12875 B	-0-	20363 3	7202 9	Y	6547	6547 1	-0-
07		31899 X	25203	-0-	-6696 B	-0-	19024 3	6179 9	Y	5617	5617 1	-0-
08		31899 X	24061	-0-	-7838 B	-0-	18376 3	5685 9	Y	5168	5168 1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002		
03		16399 X	11706	-0-	-4693 B	-0-	11438 3	268 9	Y	244	244 1	-0-
04		14850 X	11181	-0-	-3669 B	-0-	10953 3	228 9	Y	207	207 1	-0-
05		14322 X	10532	-0-	-3790 B	-0-	10352 3	180 9	Y	164	164 1	-0-
06		12870 X	9950	-0-	-2920 B	-0-	9817 3	133 9	Y	121	121 1	-0-
07		11935 X	9600	-0-	-2335 B	-0-	9478 3	122 9	Y	111	111 1	-0-
08		11718 X	9176	-0-	-2542 B	-0-	9078 3	98 9	Y	89	89 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181		
03		38626 X	38293	-0-	-333 B	-0-	30393 3	7900 9	Y	7182	7182 1	-0-
04		37380 X	34284	-0-	-3096 B	-0-	27364 3	6920 9	Y	6291	6291 1	-0-
05		38626 X	33428	-0-	-5198 B	-0-	26661 3	6767 9	Y	6152	6152 1	-0-
06		37380 X	30677	-0-	-6703 B	-0-	24558 3	6119 9	Y	5563	5563 1	-0-
07		31620 X	29392	-0-	-2228 B	-0-	23561 3	5831 9	Y	5301	5301 1	-0-
08		31620 X	27638	-0-	-3982 B	-0-	22325 3	5313 9	Y	4830	4830 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901		
03		53161 X	53161	-0-	-0- B	-0-	40977 3	12184 9	Y	11076	11076 1	-0-
04		50535 X	50535	-0-	-0- B	-0-	39118 3	11417 9	Y	10379	10379 1	-0-
05		50871 X	49832	-0-	-1039 B	-0-	38569 3	11263 9	Y	10239	10239 1	-0-
06		49230 X	46964	-0-	-2266 B	-0-	36453 3	10511 9	Y	9555	9555 1	-0-
07		45881 X	45881	-0-	-0- B	-0-	35797 3	10084 9	Y	9167	9167 1	-0-
08		44020 X	27132	-0-	-16888 B	-0-	21318 3	5814 9	Y	5285	5285 1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821		
03		29264 X	25127	-0-	-4137 B	-0-	22311 3	2816 9	Y	2560	2560 1	-0-
04		28320 X	23366	-0-	-4954 B	-0-	20780 3	2586 9	Y	2351	2351 1	-0-
05		29264 X	23083	-0-	-6181 B	-0-	20617 3	2466 9	Y	2242	2242 1	-0-
06		27210 X	21077	-0-	-6133 B	-0-	18811 3	2266 9	Y	2060	2060 1	-0-
07		24583 X	21366	-0-	-3217 B	-0-	19144 3	2222 9	Y	2020	2020 1	-0-
08		24583 X	20192	-0-	-4391 B	-0-	18186 3	2006 9	Y	1824	1824 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971		
03		46531 X	14459	-0-	-32072 B	-0-	11170 3	3289 9	Y	2990	2990 1	-0-
04		45580 X	45580	-0-	-0- B	-0-	35193 3	10387 9	Y	9443	9443 1	-0-
05		46531 X	42470	-0-	-4061 B	-0-	33246 3	9224 9	Y	8385	8385 1	-0-
06		45030 X	38425	-0-	-6605 B	-0-	30180 3	8245 9	Y	7495	7495 1	-0-
07		41540 X	37457	-0-	-4083 B	-0-	29714 3	7743 9	Y	7039	7039 1	-0-
08		41540 X	35185	-0-	-6355 B	-0-	28150 3	7035 9	Y	6395	6395 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								
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13790 - 18742
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	30535 X	23187	-0-	-7348 B	-0-	21569 3	1618 9 Y	1471	1471 1	-0-
04	27810 X	21901	-0-	-5909 B	-0-	20458 3	1443 9 Y	1312	1312 1	-0-
05	26009 X	21618	-0-	-4391 B	-0-	20235 3	1383 9 Y	1257	1257 1	-0-
06	24900 X	19870	-0-	-5030 B	-0-	18603 3	1267 9 Y	1152	1152 1	-0-
07	23126 X	19557	-0-	-3569 B	-0-	18337 3	1220 9 Y	1109	1109 1	-0-
08	23126 X	18659	-0-	-4467 B	-0-	17513 3	1146 9 Y	1042	1042 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13493	PERF.13670 - 18301
03	32271 X	24542	-0-	-7729 B	-0-	19885 3	4657 9 Y	4234	4234 1	-0-
04	29550 X	25039	-0-	-4511 B	-0-	20224 3	4815 9 Y	4377	4377 1	-0-
05	30535 X	25275	-0-	-5260 B	-0-	20459 3	4816 9 Y	4378	4378 1	-0-
06	28860 X	18251	-0-	-10609 B	-0-	14670 3	3581 9 Y	3255	3255 1	-0-
07	25321 X	25321	-0-	-0- B	-0-	20879 3	4442 9 Y	4038	4038 1	-0-
08	24676 X	23175	-0-	-1501 B	-0-	19224 3	3951 9 Y	3592	3592 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13504	PERF.13590 - 18297
03	30380 X	24669	-0-	-5711 B	-0-	20372 3	4297 9 Y	3906	3906 1	-0-
04	27870 X	372	-0-	-27498 B	-0-	308 3	64 9 Y	58	58 1	-0-
05	28675 X	19678	-0-	-8997 B	-0-	15179 3	4499 9 Y	4090	4090 1	-0-
06	26610 X	19515	-0-	-7095 B	-0-	15107 3	4408 9 Y	4007	4007 1	-0-
07	24645 X	16510	-0-	-8135 B	-0-	12817 3	3693 9 Y	3357	3357 1	-0-
08	24645 X	14503	-0-	-10142 B	-0-	11340 3	3163 9 Y	2875	2875 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID ->	268713	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13460 - 19901
03	52380 X	52380	-0-	-0- B	-0-	40096 3	12284 9 Y	11167	11167 1	-0-
04	51126 X	51126	-0-	-0- B	-0-	39266 3	11860 9 Y	10782	10782 1	-0-
05	47523 X	46270	-0-	-1253 B	-0-	35599 3	10671 9 Y	9701	9701 1	-0-
06	45990 X	44648	-0-	-1342 B	-0-	34494 3	10154 9 Y	9231	9231 1	-0-
07	44836 X	44836	-0-	-0- B	-0-	34856 3	9980 9 Y	9073	9073 1	-0-
08	43958 X	43237	-0-	-721 B	-0-	34010 3	9227 9 Y	8388	8388 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268714	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13520 - 19961
03	60509 X	60509	-0-	-0- B	-0-	45606 3	14903 9 Y	13548	13548 1	-0-
04	57009 X	57009	-0-	-0- B	-0-	42640 3	14369 9 Y	13063	13063 1	-0-
05	54385 X	54385	-0-	-0- B	-0-	40472 3	13913 9 Y	12648	12648 1	-0-
06	49868 X	49868	-0-	-0- B	-0-	37068 3	12800 9 Y	11636	11636 1	-0-
07	51770 X	49121	-0-	-2649 B	-0-	36987 3	12134 9 Y	11031	11031 1	-0-
08	51770 X	46989	-0-	-4781 B	-0-	35861 3	11128 9 Y	10116	10116 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13558 - 17501
03	30814 X	24446	-0-	-6368 B	-0-	20245 3	4201 9 Y	3819	3819 1	-0-
04	29070 X	22438	-0-	-6632 B	-0-	18628 3	3810 9 Y	3464	3464 1	-0-
05	30039 X	21677	-0-	-8362 B	-0-	17995 3	3682 9 Y	3347	3347 1	-0-
06	26550 X	19720	-0-	-6830 B	-0-	16425 3	3295 9 Y	2995	2995 1	-0-
07	25482 X	20147	-0-	-5335 B	-0-	16805 3	3342 9 Y	3038	3038 1	-0-
08	24459 X	19558	-0-	-4901 B	-0-	16410 3	3148 9 Y	2862	2862 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268778	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13640 - 18921
03	45725 X	41283	-0-	-4442 B	-0-	34039 3	7244 9 Y	6585	6585 1	-0-
04	44250 X	37413	-0-	-6837 B	-0-	30968 3	6445 9 Y	5859	5859 1	-0-
05	45725 X	36202	-0-	-9523 B	-0-	30073 3	6129 9 Y	5572	5572 1	-0-
06	44250 X	32224	-0-	-12026 B	-0-	26827 3	5397 9 Y	4906	4906 1	-0-
07	38037 X	32218	-0-	-5819 B	-0-	26960 3	5258 9 Y	4780	4780 1	-0-
08	38037 X	30376	-0-	-7661 B	-0-	25583 3	4793 9 Y	4357	4357 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SIEVERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268942	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13700	- 16841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13764 X	12572	-0-	-1192 B	-0-	11240 3	1332 9	Y	1211	1211 1		-0-
04		13950 X	10318	-0-	-3632 B	-0-	9109 3	1209 9	Y	1099	1099 1		-0-
05		14415 X	9814	-0-	-4601 B	-0-	8672 3	1142 9	Y	1038	1038 1		-0-
06		13950 X	8612	-0-	-5338 B	-0-	7587 3	1025 9	Y	932	932 1		-0-
07		13299 X	9007	-0-	-4292 B	-0-	7996 3	1011 9	Y	919	919 1		-0-
08		12586 X	9728	-0-	-2858 B	-0-	8679 3	1049 9	Y	954	954 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268946	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13650	- 18971	
03		48329 X	6167	-0-	-42162 B	-0-	5093 3	1074 9	Y	976	976 1		-0-
04		46770 X	34483	-0-	-12287 B	-0-	27451 3	7032 9	Y	6393	6393 1		-0-
05		48329 X	38043	-0-	-10286 B	-0-	30621 3	7422 9	Y	6747	6747 1		-0-
06		44700 X	33555	-0-	-11145 B	-0-	27110 3	6445 9	Y	5859	5859 1		-0-
07		39029 X	33222	-0-	-5807 B	-0-	26944 3	6278 9	Y	5707	5707 1		-0-
08		38037 X	30629	-0-	-7408 B	-0-	25028 3	5601 9	Y	5092	5092 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268951	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13500	- 19671	
03		53134 X	51556	-0-	-1578 B	-0-	40226 3	11330 9	Y	10300	10300 1		-0-
04		51420 X	46897	-0-	-4523 B	-0-	36645 3	10252 9	Y	9320	9320 1		-0-
05		53134 X	45714	-0-	-7420 B	-0-	35823 3	9891 9	Y	8992	8992 1		-0-
06		51420 X	41997	-0-	-9423 B	-0-	32962 3	9035 9	Y	8214	8214 1		-0-
07		43834 X	40873	-0-	-2961 B	-0-	32195 3	8678 9	Y	7889	7889 1		-0-
08		43834 X	38560	-0-	-5274 B	-0-	30597 3	7963 9	Y	7239	7239 1		-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268964	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13717	- 19761	
03		0 W	40791	-0-	40791 B	40791	37972 3	2819 9	Y	2563	2563 1		-0-
04		0 W	36484	-0-	36484 B	77275	33965 3	2519 9	Y	2290	2290 1		-0-
05		113878 X	36603	-0-	-77275 B	-0-	34118 3	2485 9	Y	2259	2259 1		-0-
06		44310 X	35339	-0-	-8971 B	-0-	32967 3	2372 9	Y	2156	2156 1		-0-
07		39184 X	34466	-0-	-4718 B	-0-	32065 3	2401 9	Y	2183	2183 1		-0-
08		39184 X	32584	-0-	-6600 B	-0-	30190 3	2394 9	Y	2176	2176 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269397	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13720	- 17351	
03		60388 X	43919	-0-	-16469 B	-0-	36937 3	6982 9	Y	6347	6347 1		-0-
04		52380 X	39749	-0-	-12631 B	-0-	33587 3	6162 9	Y	5602	5602 1		-0-
05		54064 X	38306	-0-	-15758 B	-0-	32474 3	5832 9	Y	5302	5302 1		-0-
06		48600 X	34872	-0-	-13728 B	-0-	29669 3	5203 9	Y	4730	4730 1		-0-
07		38905 X	33880	-0-	-5025 B	-0-	28964 3	4916 9	Y	4469	4469 1		-0-
08		38905 X	31414	-0-	-7491 B	-0-	26955 3	4459 9	Y	4054	4054 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269532	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	13511	PERF.13670	- 19711	
03		62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53665 3	8538 9	Y	7762	7762 1		-0-
04		66600 X	56339	-0-	-10261 B	-0-	48705 3	7634 9	Y	6940	6940 1		-0-
05		68820 X	54519	-0-	-14301 B	-0-	47170 3	7349 9	Y	6681	6681 1		-0-
06		66600 X	48835	-0-	-17765 B	-0-	42346 3	6489 9	Y	5899	5899 1		-0-
07		60140 X	49905	-0-	-10235 B	-0-	43437 3	6468 9	Y	5880	5880 1		-0-
08		60140 X	46528	-0-	-13612 B	-0-	40613 3	5915 9	Y	5377	5377 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13711	PERF.13715	- 17361	
03		47492 X	31713	-0-	-15779 B	-0-	26488 3	5225 9	Y	4750	4750 1		-0-
04		42810 X	28896	-0-	-13914 B	-0-	24239 3	4657 9	Y	4234	4234 1		-0-
05		44237 X	27700	-0-	-16537 B	-0-	23247 3	4453 9	Y	4048	4048 1		-0-
06		31650 X	25590	-0-	-6060 B	-0-	21440 3	4150 9	Y	3773	3773 1		-0-
07		27900 X	25196	-0-	-2704 B	-0-	21095 3	4101 9	Y	3728	3728 1		-0-
08		27900 X	23408	-0-	-4492 B	-0-	19754 3	3654 9	Y	3322	3322 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685		- 17301		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	57040	X	32978	-0-	-24062 B	-0-	27565 3	5413 9	Y	4921	4921	1		-0-
04	47580	X	30073	-0-	-17507 B	-0-	25267 3	4806 9	Y	4369	4369	1		-0-
05	49166	X	28867	-0-	-20299 B	-0-	24270 3	4597 9	Y	4179	4179	1		-0-
06	37350	X	26889	-0-	-10461 B	-0-	22683 3	4206 9	Y	3824	3824	1		-0-
07	29047	X	26241	-0-	-2806 B	-0-	22248 3	3993 9	Y	3630	3630	1		-0-
08	29047	X	23985	-0-	-5062 B	-0-	20345 3	3640 9	Y	3309	3309	1		-0-

TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957		- 18781		
03	94984	X	41012	-0-	-53972 B	-0-	40379 3	633 9	Y	575	575	1		-0-
04	76500	X	37148	-0-	-39352 B	-0-	36591 3	557 9	Y	506	506	1		-0-
05	65658	X	33761	-0-	-31897 B	-0-	33295 3	466 9	Y	424	424	1		-0-
06	43890	X	28946	-0-	-14944 B	-0-	28577 3	369 9	Y	335	335	1		-0-
07	44020	X	27993	-0-	-16627 B	-0-	27060 3	333 9	Y	303	303	1		-0-
08	0	W	24084	-0-	24084 B	24084	23798 3	286 9	Y	260	260	1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840		- 20071		
03	81091	X	81091	-0-	-0- B	-0-	61992 3	19099 9	N	17363	17363	1		-0-
04	79019	X	79019	-0-	-0- B	-0-	60418 3	18601 9	N	16910	16910	1		-0-
05	77923	X	77923	-0-	-0- B	-0-	59453 3	18470 9	N	16791	16791	1		-0-
06	69668	X	69668	-0-	-0- B	-0-	53546 3	16122 9	N	14656	14656	1		-0-
07	69347	X	58634	-0-	-10713 B	-0-	45009 3	13625 9	N	12386	12386	1		-0-
08	69347	X	64159	-0-	-5188 B	-0-	49716 3	14443 9	N	13130	13130	1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790		- 21771		
03	119554	X	119554	-0-	-0- B	-0-	96422 3	23132 9	N	21029	21029	1		-0-
04	111327	X	111327	-0-	-0- B	-0-	89523 3	21804 9	N	19822	19822	1		-0-
05	109262	X	109262	-0-	-0- B	-0-	87916 3	21346 9	N	19405	19405	1		-0-
06	101553	X	101553	-0-	-0- B	-0-	82072 3	19481 9	N	17710	17710	1		-0-
07	104005	X	91409	-0-	-12596 B	-0-	73763 3	17646 9	N	16042	16042	1		-0-
08	104005	X	93674	-0-	-10331 B	-0-	75855 3	17819 9	N	16199	16199	1		-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920		- 18401		
03	67592	X	67592	-0-	-0- B	-0-	64952 3	2640 9	Y	2400	2400	1		-0-
04	97050	X	57480	-0-	-39570 B	-0-	55293 3	2187 9	Y	1988	1988	1		-0-
05	88133	X	51394	-0-	-36739 B	-0-	49460 3	1934 9	Y	1758	1758	1		-0-
06	74790	X	43626	-0-	-31164 B	-0-	41994 3	1632 9	Y	1484	1484	1		-0-
07	0	W	39882	-0-	39882 B	39882	38377 3	1505 9	Y	1368	1368	1		-0-
08	0	W	36241	-0-	36241 B	76123	34919 3	1322 9	Y	1202	1202	1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590		- 20871		
03	115665	X	115665	-0-	-0- B	-0-	93630 3	22035 9	N	20032	20032	1		-0-
04	108611	X	108611	-0-	-0- B	-0-	88318 3	20293 9	N	18448	18448	1		-0-
05	104472	X	104472	-0-	-0- B	-0-	84702 3	19770 9	N	17973	17973	1		-0-
06	95696	X	95696	-0-	-0- B	-0-	77505 3	18191 9	N	16537	16537	1		-0-
07	94123	X	94123	-0-	-0- B	-0-	76325 3	17798 9	N	16180	16180	1		-0-
*08	81400	X	81400	-0-	-0- B	-0-	66124 3	15276 9	N	13887	13887	1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450		- 19331		
03	75857	X	71000	-0-	-4857 B	-0-	56371 3	14629 9	N	13299	13299	1		-0-
04	73410	X	64034	-0-	-9376 B	-0-	50634 3	13400 9	N	12182	12182	1		-0-
05	75857	X	60708	-0-	-15149 B	-0-	47946 3	12762 9	N	11602	11602	1		-0-
06	73410	X	54628	-0-	-18782 B	-0-	43124 3	11504 9	N	10458	10458	1		-0-
07	75857	X	53219	-0-	-22638 B	-0-	42065 3	11154 9	N	10140	10140	1		-0-
08	70990	X	50138	-0-	-20852 B	-0-	39768 3	10370 9	N	9427	9427	1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	80312 X	80312	-0-	-0- B	-0-	60763 3	19549 9	N	17772	17772 1	-0-
04	74103 X	74103	-0-	-0- B	-0-	56160 3	17943 9	N	16312	16312 1	-0-
05	61101 X	32156	-0-	-28945 B	-0-	24091 3	8065 9	N	7332	7332 1	-0-
06	69779 X	69779	-0-	-0- B	-0-	52547 3	17232 9	N	15665	15665 1	-0-
07	61101 X	58112	-0-	-2989 B	-0-	43685 3	14427 9	N	13115	13115 1	-0-
08	61101 X	42939	-0-	-18162 B	-0-	32483 3	10456 9	N	9505	9505 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671	
03	90026 X	90026	-0-	-0- B	-0-	70014 3	20012 9	N	18193	18193 1	-0-
04	86638 X	86638	-0-	-0- B	-0-	67554 3	19084 9	N	17349	17349 1	-0-
05	85654 X	85654	-0-	-0- B	-0-	66892 3	18762 9	N	17056	17056 1	-0-
06	76380 X	72265	-0-	-4115 B	-0-	56128 3	16137 9	N	14670	14670 1	-0-
07	78926 X	65921	-0-	-13005 B	-0-	51357 3	14564 9	N	13240	13240 1	-0-
08	78926 X	64407	-0-	-14519 B	-0-	50440 3	13967 9	N	12697	12697 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011	
03	89156 X	64764	-0-	-24392 B	-0-	50798 3	13966 9	N	12696	12696 1	-0-
04	86280 X	307	-0-	-85973 B	-0-	230 3	77 9	N	70	70 1	-0-
05	89156 X	58174	-0-	-30982 B	-0-	44899 3	13275 9	N	12068	12068 1	-0-
06	86280 X	71100	-0-	-15180 B	-0-	55817 3	15283 9	N	13894	13894 1	-0-
07	89156 X	68164	-0-	-20992 B	-0-	53956 3	14208 9	N	12916	12916 1	-0-
08	64759 X	61477	-0-	-3282 B	-0-	48936 3	12541 9	N	11401	11401 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
03	94953 X	91416	-0-	-3537 B	-0-	71882 3	19534 9	N	17758	17758 1	-0-
04	91890 X	67804	-0-	-24086 B	-0-	53239 3	14565 9	N	13241	13241 1	-0-
05	94953 X	84386	-0-	-10567 B	-0-	66749 3	17637 9	N	16034	16034 1	-0-
06	91890 X	74325	-0-	-17565 B	-0-	58881 3	15444 9	N	14040	14040 1	-0-
07	94953 X	74931	-0-	-20022 B	-0-	59672 3	15259 9	N	13872	13872 1	-0-
08	91419 X	70246	-0-	-21173 B	-0-	56225 3	14021 9	N	12746	12746 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
03	86893 X	82299	-0-	-4594 B	-0-	64042 3	18257 9	N	16597	16597 1	-0-
04	84090 X	71017	-0-	-13073 B	-0-	55147 3	15870 9	N	14427	14427 1	-0-
05	86893 X	59822	-0-	-27071 B	-0-	46252 3	13570 9	N	12336	12336 1	-0-
06	84090 X	55759	-0-	-28331 B	-0-	43294 3	12465 9	N	11332	11332 1	-0-
07	86893 X	60619	-0-	-26274 B	-0-	47371 3	13248 9	N	12044	12044 1	-0-
08	82305 X	59085	-0-	-23220 B	-0-	46498 3	12587 9	N	11443	11443 1	-0-

RIEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
03	81528 X	81528	-0-	-0- B	-0-	74053 3	7475 9	N	6795	6795 1	-0-
04	74430 X	69668	-0-	-4762 B	-0-	63429 3	6239 9	N	5672	5672 1	-0-
05	76911 X	62845	-0-	-14066 B	-0-	57368 3	5477 9	N	4979	4979 1	-0-
06	74430 X	58362	-0-	-16068 B	-0-	53494 3	4868 9	N	4425	4425 1	-0-
07	76911 X	59895	-0-	-17016 B	-0-	55174 3	4721 9	N	4292	4292 1	-0-
08	76911 X	51919	-0-	-24992 B	-0-	48051 3	3868 9	N	3516	3516 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621													
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
03	113002 X	113002	-0-	-0-	B	-0-	92877 3	5878 4	N	12952	14127 1		-0-
							14247 9						
04	98822 X	98822	-0-	-0-	B	-0-	83052 3	15770 9	N	14336	14336 1		-0-
05	99696 X	83923	-0-	-15773	B	-0-	70440 3	13483 9	N	12257	12257 1		-0-
06	96480 X	68667	-0-	-27813	B	-0-	57667 3	11000 9	N	10000	10000 1		-0-
07	99696 X	63098	-0-	-36598	B	-0-	53289 3	9809 9	N	8917	8917 1		-0-
08	99696 X	55092	-0-	-44604	B	-0-	46942 3	8150 9	N	7409	7409 1		-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284													
03	114114 X	114114	-0-	-0-	B	-0-	101977 3	12137 9	N	11034	11034 1		-0-
04	99000 X	97170	-0-	-1830	B	-0-	86640 3	10530 9	N	9573	9573 1		-0-
05	102300 X	98578	-0-	-3722	B	-0-	88192 3	10386 9	N	9442	9442 1		-0-
06	99000 X	33139	-0-	-65861	B	-0-	29487 3	3652 9	N	3320	3320 1		-0-
07	102300 X	89663	-0-	-12637	B	-0-	80262 3	9401 9	N	8546	8546 1		-0-
08	102300 X	73640	-0-	-28660	B	-0-	66086 3	7554 9	N	6867	6867 1		-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491													
03	0 W	117969	-0-	117969	B	655547	105239 3	12730 9	N	11573	11573 1		-0-
04	0 W	101826	-0-	101826	B	757373	90826 3	11000 9	N	10000	10000 1		-0-
05	0 W	91246	-0-	91246	B	848619	81282 3	9964 9	N	9058	9058 1		-0-
06	0 W	6946	-0-	6946	B	855565	6178 3	768 9	N	698	698 1		-0-
07	0 W	84115	-0-	84115	B	939680	74643 3	9472 9	N	8611	8611 1		-0-
08	0 W	74692	-0-	74692	B	1014372	66795 3	7897 9	N	7179	7179 1		-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611													
03	118258 X	118258	-0-	-0-	B	-0-	97039 3	4777 4	N	14947	15659 1		-0-
							16442 9						
04	104520 X	104520	-0-	-0-	B	-0-	88997 3	15523 9	N	14112	14112 1		-0-
05	98087 X	98087	-0-	-0-	B	-0-	83582 3	14505 9	N	13186	13186 1		-0-
06	81442 X	81442	-0-	-0-	B	-0-	68987 3	12455 9	N	11323	11323 1		-0-
07	75824 X	75824	-0-	-0-	B	-0-	64793 3	11031 9	N	10028	10028 1		-0-
08	68231 X	66689	-0-	-1542	B	-0-	56908 3	9781 9	N	8892	8892 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281													
04	96007 X	96007	-0-	-0-	B	-0-	74606 3	5904 4	N	14088	14088 1		-0-
							15497 9						
05	83421 X	73889	-0-	-9532	B	-0-	56919 3	1999 4	N	13610	13610 1		-0-
							14971 9						
06	80730 X	76151	-0-	-4579	B	-0-	60778 3	15373 9	N	13975	13975 1		-0-
07	83421 X	71371	-0-	-12050	B	-0-	57371 3	14000 9	N	12727	12727 1		-0-
08	83421 X	64892	-0-	-18529	B	-0-	52825 3	12067 9	N	10970	10970 1		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	0	6933	-0-	6933	B	6933	5707 3	592 4	N	576	576 1		-0-
							634 9						
05	134830 X	127897	-0-	-6933	B	-0-	101334 3	6694 4	N	18063	18063 1		-0-
							19869 9						
06	92197 X	92197	-0-	-0-	B	-0-	74357 3	17840 9	N	16218	16218 1		-0-
07	82605 X	82605	-0-	-0-	B	-0-	66748 3	15857 9	N	14415	14415 1		-0-
*08	78742 X	78742	-0-	-0-	B	-0-	62601 3	16141 9	N	14674	14674 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13680 - 18211					
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
04	102523 X	102523	-0-	-0- B	-0-	79727	3	5583	4	N	15648	15648	1		-0-
						17213	9								
05	93527 X	77368	-0-	-16159 B	-0-	59926	3	817	4	N	15114	15114	1		-0-
						16625	9								
06	90510 X	76055	-0-	-14455 B	-0-	59543	3	16512	9	N	15011	15011	1		-0-
07	93527 X	69970	-0-	-23557 B	-0-	55120	3	14850	9	N	13500	13500	1		-0-
08	93527 X	60431	-0-	-33096 B	-0-	48036	3	12395	9	N	11268	11268	1		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13660 - 18241					
*04	97694 X	97694	-0-	-0- B	-0-	76837	3	6092	4	N	13423	13423	1		-0-
						14765	9								
*05	117955 X	78818	-0-	-39137 B	-0-	61148	3	1845	4	N	14386	14386	1		-0-
						15825	9								
*06	114150 X	70477	-0-	-43673 B	-0-	55549	3	14928	9	N	13571	13571	1		-0-
*07	117955 X	65227	-0-	-52728 B	-0-	51795	3	13432	9	N	12211	12211	1		-0-
*08	117955 X	58292	-0-	-59663 B	-0-	46822	3	11470	9	N	10427	10427	1		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680 - 18161					
04	96703 X	96703	-0-	-0- B	-0-	75428	3	5775	4	N	14091	14091	1		-0-
						15500	9								
05	105152 X	72787	-0-	-32365 B	-0-	55122	3	1231	4	N	14940	14940	1		-0-
						16434	9								
06	101760 X	72273	-0-	-29487 B	-0-	56367	3	15906	9	N	14460	14460	1		-0-
07	105152 X	68469	-0-	-36683 B	-0-	53826	3	14643	9	N	13312	13312	1		-0-
08	105152 X	60724	-0-	-44428 B	-0-	48313	3	12411	9	N	11283	11283	1		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13660 - 18241					
04	64144 X	64144	-0-	-0- B	-0-	51057	3	3811	4	N	8433	8433	1		-0-
						9276	9								
05	101897 X	72660	-0-	-29237 B	-0-	56521	3	3700	4	N	11308	11308	1		-0-
						12439	9								
06	98610 X	74639	-0-	-23971 B	-0-	59236	3	15403	9	N	14003	14003	1		-0-
07	101897 X	67403	-0-	-34494 B	-0-	53379	3	14024	9	N	12749	12749	1		-0-
08	101897 X	52088	-0-	-49809 B	-0-	41348	3	10740	9	N	9764	9764	1		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141					
04	64545 X	64545	-0-	-0- B	-0-	50050	3	5285	4	N	8373	8373	1		-0-
						9210	9								
05	95790 X	77820	-0-	-17970 B	-0-	59405	3	5106	4	N	12099	12099	1		-0-
						13309	9								
06	92700 X	72280	-0-	-20420 B	-0-	58528	3	13752	9	N	12502	12502	1		-0-
07	95790 X	65882	-0-	-29908 B	-0-	53676	3	12206	9	N	11096	11096	1		-0-
08	95790 X	55375	-0-	-40415 B	-0-	45344	3	10031	9	N	9119	9119	1		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171					
04	63099 X	63099	-0-	-0- B	-0-	48279	3	5280	4	N	8673	8673	1		-0-
						9540	9								
05	88722 X	75517	-0-	-13205 B	-0-	57570	3	5239	4	N	11553	11553	1		-0-
						12708	9								
06	85860 X	76088	-0-	-9772 B	-0-	60468	3	15620	9	N	14200	14200	1		-0-
07	88722 X	64706	-0-	-24016 B	-0-	50646	3	14060	9	N	12782	12782	1		-0-
08	88722 X	59542	-0-	-29180 B	-0-	47083	3	12459	9	N	11326	11326	1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	63943 X	63943	-0-	-0- B	-0-	51162	3	3985	4	N	7996	7996	1	-0-
05	102362 X	75070	-0-	-27292 B	-0-	8796	9	59707	3	N	10929	10929	1	-0-
06	99060 X	75684	-0-	-23376 B	-0-	12022	9	59769	3	N	14468	14468	1	-0-
07	102362 X	70731	-0-	-31631 B	-0-	55888	3	14843	9	N	13494	13494	1	-0-
08	102362 X	69869	-0-	-32493 B	-0-	55581	3	14288	9	N	12989	12989	1	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0	8422	-0-	8422 B	8422	6957	3	232	4	N	1121	1121	1	-0-
05	116158 X	107736	-0-	-8422 B	-0-	1233	9	86040	3	N	16082	16082	1	-0-
06	92791 X	92791	-0-	-0- B	-0-	17690	9	74990	3	N	16183	16183	1	-0-
07	84366 X	84366	-0-	-0- B	-0-	68250	3	16116	9	N	14651	14651	1	-0-
*08	77798 X	77798	-0-	-0- B	-0-	63351	3	14447	9	N	13134	13134	1	-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471														
03	284594 X	83930	-0-	-200664 B	-0-	64058	3	19872	9	Y	18065	18065	1	-0-
04	90690 X	74195	-0-	-16495 B	-0-	57318	3	16877	9	Y	15343	15343	1	-0-
05	93713 X	67329	-0-	-26384 B	-0-	51964	3	15365	9	Y	13968	13968	1	-0-
06	90690 X	56887	-0-	-33803 B	-0-	43991	3	12896	9	Y	11724	11724	1	-0-
07	93713 X	50451	-0-	-43262 B	-0-	39147	3	11304	9	Y	10276	10276	1	-0-
08	93713 X	44301	-0-	-49412 B	-0-	34514	3	9787	9	Y	8897	8897	1	-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511														
03	104253 X	90371	-0-	-13882 B	-0-	67671	3	22700	9	Y	20636	20636	1	-0-
04	100890 X	89257	-0-	-11633 B	-0-	67550	3	21707	9	Y	19734	19734	1	-0-
05	104253 X	87872	-0-	-16381 B	-0-	66534	3	21338	9	Y	19398	19398	1	-0-
06	100890 X	82672	-0-	-18218 B	-0-	62715	3	19957	9	Y	18143	18143	1	-0-
07	104253 X	80578	-0-	-23675 B	-0-	61265	3	19313	9	Y	17557	17557	1	-0-
08	104253 X	76416	-0-	-27837 B	-0-	58282	3	18134	9	Y	16485	16485	1	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	100947 X	100947	-0-	-0- B	-0-	83948	3	3991	4	Y	11825	12415	1	-0-
04	104014 X	104014	-0-	-0- B	-0-	13008	9	87870	3	Y	14676	14676	1	-0-
05	87391 X	87391	-0-	-0- B	-0-	73707	3	13684	9	Y	12440	12440	1	-0-
06	73980 X	73980	-0-	-0- B	-0-	62487	3	11493	9	Y	10448	10448	1	-0-
07	64656 X	64656	-0-	-0- B	-0-	54730	3	9926	9	Y	9024	9024	1	-0-
*08	56449 X	56449	-0-	-0- B	-0-	48279	3	8170	9	Y	7427	7427	1	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0	8450	-0-	8450 B	8450	6379	3	628	4	Y	1312	1312	1	-0-
*05	131009 X	122559	-0-	-8450 B	-0-	1443	9	95766	3	Y	17828	17828	1	-0-
*06	98819 X	98819	-0-	-0- B	-0-	19611	9	78941	3	Y	18071	18071	1	-0-
*07	89678 X	89678	-0-	-0- B	-0-	71730	3	17948	9	Y	16316	16316	1	-0-
*08	77369 X	77369	-0-	-0- B	-0-	61950	3	15419	9	Y	14017	14017	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081															
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	

04		0	13846	-0-	13846 B	13846	11235	3	903	4	Y	1553	1553	1	-0-
							1708	9							
05		0	106253	-0-	106253 B	120099	79748	3	5217	4	Y	19353	19353	1	-0-
							21288	9							
06		201840 X	81741	-0-	-120099 B	-0-	62084	3	19657	9	Y	17870	17870	1	-0-
07		92442 X	79701	-0-	-12741 B	-0-	60788	3	18913	9	Y	17194	17194	1	-0-
08		92442 X	74811	-0-	-17631 B	-0-	56983	3	17828	9	Y	16207	16207	1	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431															
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		29295 X	16437	-0-	-12858 B	-0-	208	1	12228	2	N	3637	3616	1	532
							4001	9							
04		24750 X	14335	-0-	-10415 B	-0-	202	1	10588	2	N	3223	3438	1	317
							3545	9							
05		23684 X	14544	-0-	-9140 B	-0-	213	1	10928	2	N	3094	2902	1	509
							3403	9							
06		20310 X	13333	-0-	-6977 B	-0-	208	1	10180	2	N	2677	2821	1	365
							2945	9							
07		18600 X	2608	-0-	-15992 B	-0-	41	1	1882	2	N	623	673	1	315
							685	9							
08		16430 X	4630	-0-	-11800 B	-0-	93	1	3439	2	N	998	1065	1	248
							1098	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648															
03		63612 X	45340	-0-	-18272 B	-0-	573	1	38313	2	N	5867	5855	1	276
							6454	9							
04		0 W	39228	-0-	39228 B	39228	527	1	31885	2	N	6196	6061	1	411
							6816	9							
05		0 W	37401	-0-	37401 B	76629	537	1	30693	2	N	5610	5374	1	647
							6171	9							
06		0 W	29482	-0-	29482 B	106111	519	1	24130	2	N	4394	4919	1	122
							4833	9							
07		0 W	22956	-0-	22956 B	129067	423	1	18811	2	N	3384	3165	1	341
							3722	9							
08		DLQ G-10	22512	-0-	22512 B	151579	368	1	18527	2	N	3288	3427	1	202
							3617	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142												
LOOS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.12850 - 18412		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		34906 X	23539	-0-	-11367 B	-0-	842	1	19726	2	Y	2701	2198	1	925
							2971	9							
04		29220 X	22525	-0-	-6695 B	-0-	821	1	17898	2	Y	3460	4026	1	359
							3806	9							
05		24521 X	17883	-0-	-6638 B	-0-	822	1	13198	2	Y	3512	3199	1	672
							3863	9							
06		22770 X	16234	-0-	-6536 B	-0-	822	1	12344	2	Y	2789	2974	1	487
							3068	9							
07	DLQ	G-10	14677	-0-	14677 B	14677	1012	1	10876	2	Y	2535	2699	1	323
							2789	9							
08	DLQ	G-10	13970	-0-	13970 B	28647	929	1	9902	2	Y	2854	2241	1	936
							3139	9							

JANAK			WELL #:		1H	RRCID ->	271124	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.13080 - 17682		
03		49011 X	24953	-0-	-24058 B	-0-	947	1	21221	2	N	2532	2727	1	231
							2785	9							
04		42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-					N	-0-			231
05		37045 X	3114	-0-	-33931 B	-0-	52	1	2473	2	N	535	347	1	419
							589	9							
06		28890 X	9830	-0-	-19060 B	-0-	123	1	8543	2	N	1058	1101	1	376
							1164	9							
07	DLQ	G-10	4991	-0-	4991 B	4991	74	1	4177	2	N	673	395	1	654
							740	9							
08	DLQ	G-10	9969	-0-	9969 B	14960	155	1	8186	2	N	1480	1453	1	681
							1628	9							

CHUMCHAL UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12846 - 17170		
03		14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	549	1	11852	2	Y	1832	1469	1	614
							2015	9							
04		17130 X	14386	-0-	-2744 B	-0-	530	1	11246	2	Y	2373	2746	1	241
							2610	9							
05		17112 X	12010	-0-	-5102 B	-0-	565	1	8785	2	Y	2418	2201	1	458
							2660	9							
06		16560 X	10098	-0-	-6462 B	-0-	521	1	7608	2	Y	1790	1936	1	312
							1969	9							
07		14880 X	6454	-0-	-8426 B	-0-	406	1	4494	2	Y	1413	1546	1	179
							1554	9							
08		14880 X	5938	-0-	-8942 B	-0-	400	1	4724	2	Y	740	651	1	268
							814	9							

BOENING UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271613	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	12631	PERF.13105 - 16908		
03		110422 X	38497	-0-	-71925 B	-0-	142	1	30911	2	Y	6767	6603	1	435
							7444	9							
04		31059 X	31059	-0-	-0- B	-0-	132	1	24738	2	Y	5626	5732	1	329
							6189	9							
05		71889 X	27705	-0-	-44184 B	-0-	135	1	22074	2	Y	4996	4738	1	587
							5496	9							
06		55500 X	22071	-0-	-33429 B	-0-	124	1	17455	2	Y	4084	4378	1	293
							4492	9							
07		48949 X	21202	-0-	-27747 B	-0-	173	1	16716	2	Y	3921	4007	1	207
							4313	9							
08		38502 X	17309	-0-	-21193 B	-0-	109	1	13595	2	Y	3277	3279	1	205
							3605	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
RATHKAMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.13103 - 17376					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
03		98921 X	32846	-0-	-66075 B	-0-	118	1	25845	2	Y	6257	6104	1	399
							6883	9							
04		27082 X	27082	-0-	-0- B	-0-	114	1	21291	2	Y	5161	5261	1	299
							5677	9							
05		66278 X	25057	-0-	-41221 B	-0-	122	1	19861	2	Y	4613	4373	1	539
							5074	9							
06		53280 X	21570	-0-	-31710 B	-0-	120	1	17274	2	Y	3796	4063	1	272
							4176	9							
07		43896 X	19790	-0-	-24106 B	-0-	162	1	15635	2	Y	3630	3714	1	188
							3993	9							
08		32860 X	14742	-0-	-18118 B	-0-	93	1	11590	2	Y	2781	2796	1	173
							3059	9							

GERDES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271792		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12807 - 17409					
03		105493 X	20279	-0-	-85214 B	-0-	464	1	14203	2	N	5102	5283	1	599
							5612	9							
04		102090 X	23694	-0-	-78396 B	-0-	532	1	18037	2	N	4659	4987	1	271
							5125	9							
05		35805 X	22203	-0-	-13602 B	-0-	607	1	16941	2	N	4232	3788	1	715
							4655	9							
06		61830 X	23814	-0-	-38016 B	-0-	486	1	18832	2	N	4087	4236	1	566
							4496	9							
07		24490 X	15211	-0-	-9279 B	-0-	320	1	12094	2	N	2543	3028	1	81
							2797	9							
08		24490 X	12782	-0-	-11708 B	-0-	290	1	9694	2	N	2544	2392	1	233
							2798	9							

GERDES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13025 - 17105					
03		69657 X	63903	-0-	-5754 B	-0-	389	1	48200	2	N	13922	13893	1	530
							15314	9							
04		67410 X	48089	-0-	-19321 B	-0-	322	1	37514	2	N	9321	9387	1	464
							10253	9							
05		69657 X	38686	-0-	-30971 B	-0-	285	1	30116	2	N	7532	7369	1	627
							8285	9							
06		67410 X	32345	-0-	-35065 B	-0-	336	1	25183	2	N	6205	6484	1	348
							6826	9							
07		69657 X	21705	-0-	-47952 B	-0-	164	1	16646	2	N	4450	4576	1	222
							4895	9							
08		38688 X	6943	-0-	-31745 B	-0-	64	1	4913	2	N	1787	1622	1	387
							1966	9							

KAISER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272179		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 13125		PERF.13240 - 18201					
03		115940 X	69754	-0-	-46186 B	-0-	385	1	60345	2	Y	8204	8428	1	236
							9024	9							
04		112200 X	55269	-0-	-56931 B	-0-	431	1	47902	2	Y	6305	6232	1	309
							6936	9							
05		115940 X	15310	-0-	-100630 B	-0-	264	1	12518	2	Y	2298	2356	1	251
							2528	9							
06		112200 X	25706	-0-	-86494 B	-0-	311	1	21583	2	Y	3465	3504	1	212
							3812	9							
07		93527 X	22465	-0-	-71062 B	-0-	334	1	18736	2	Y	3086	2962	1	336
							3395	9							
08		69750 X	20084	-0-	-49666 B	-0-	315	1	16718	2	Y	2774	2648	1	462
							3051	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL	DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		98084 X	62682	-0-	-35402 B	-0-	332 1	52219 2	Y	9210	9446 1	263	
							10131 9						
04		94920 X	41628	-0-	-53292 B	-0-	311 1	34642 2	Y	6068	6032 1	299	
							6675 9						
05		98084 X	37250	-0-	-60834 B	-0-	649 1	30826 2	Y	5250	5016 1	533	
							5775 9						
06		94920 X	25411	-0-	-69509 B	-0-	308 1	21406 2	Y	3361	3673 1	221	
							3697 9						
07		81592 X	24733	-0-	-56859 B	-0-	367 1	20595 2	Y	3428	3279 1	370	
							3771 9						
08		62682 X	22176	-0-	-40506 B	-0-	349 1	18503 2	Y	3022	2889 1	503	
							3324 9						

MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982
03		51910 X	51910	-0-	-0- B	-0-	46472 2	5438 9	N	4944	4599 1	345	
04		85320 X	61606	-0-	-23714 B	-0-	55219 2	6387 9	N	5806	5965 1	186	
05		88164 X	46283	-0-	-41881 B	-0-	41104 2	5179 9	N	4708	4605 1	289	
06		85320 X	35544	-0-	-49776 B	-0-	31819 2	3725 9	N	3386	3410 1	265	
07		88164 X	29767	-0-	-58397 B	-0-	26691 2	3076 9	N	2796	2818 1	243	
08		63674 X	25894	-0-	-37780 B	-0-	23225 2	2669 9	N	2426	2332 1	337	

FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.13083	- 17444
03		118250 X	63302	-0-	-54948 B	-0-	357 1	56007 2	Y	6307	6371 1	180	
							6938 9						
04		65340 X	53074	-0-	-12266 B	-0-	428 1	47546 2	Y	4636	4588 1	228	
							5100 9						
05		67518 X	13302	-0-	-54216 B	-0-	244 1	11574 2	Y	1349	1423 1	154	
							1484 9						
06		65340 X	33263	-0-	-32077 B	-0-	428 1	29697 2	Y	2853	2836 1	171	
							3138 9						
07		67518 X	27761	-0-	-39757 B	-0-	434 1	24354 2	Y	2703	2580 1	294	
							2973 9						
08		63302 X	23711	-0-	-39591 B	-0-	390 1	20705 2	Y	2378	2274 1	398	
							2616 9						

KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	13239	PERF.13162	- 19591
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06		SHUT IN	79433	-0-	79433 B	79433	730 1	73832 2	Y	4428	4364 1	64	
							4871 9						
*07		197095 X	117662	-0-	-79433 B	-0-	989 1	109307 2	Y	6696	6494 1	266	
							7366 9						
*08		129735 X	98296	-0-	-31439 B	-0-	988 1	89457 2	Y	7137	7037 1	366	
							7851 9						

JANAK		WELL #:		5H	RRCID ->	272780	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.13557	- 18037
05		0 W	45108	-0-	45108 B	45108	677 1	38225 2	Y	5642	4803 1	839	
							6206 9						
06		0 W	65389	-0-	65389 B	110497	537 1	53701 2	Y	10137	10823 1	153	
							11151 9						
07		0 W	52314	-0-	52314 B	162811	385 1	42268 2	Y	8783	8589 1	347	
							9661 9						
08		0 W	41250	-0-	41250 B	204061	380 1	34076 2	Y	6176	6204 1	319	
							6794 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
JANAK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	47136	-0-	47136 B	47136	387	1	39024	2	Y	7023	6926	1			97
						7725	9									
*07	113017 X	65881	-0-	-47136 B	-0-	497	1	54993	2	Y	9446	9175	1			368
						10391	9									
*08	68727 X	52915	-0-	-15812 B	-0-	505	1	45675	2	Y	6123	6175	1			316
						6735	9									
JANAK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	59747 X	59747	-0-	-0- B	-0-	568	1	51229	2	N	7227	7272	1			372
						7950	9									
LANGLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273529		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 13171		PERF.14096 - 19975						
02	0	5030	-0-	5030 B	5030	4818	4	212	9	N	193	193	1			-0-
03	0	50302	-0-	50302 B	55332	44986	2	800	4	N	4105	3667	1			438
						4516	9									
*04	126357 X	71025	-0-	-55332 B	-0-	65874	2	5151	9	N	4683	4818	1			303
05	88195 X	61809	-0-	-26386 B	-0-	57119	2	4690	9	N	4264	4132	1			435
06	85350 X	53860	-0-	-31490 B	-0-	50277	2	3583	9	N	3257	3531	1			161
07	88195 X	47889	-0-	-40306 B	-0-	44464	2	3425	9	N	3114	3041	1			234
08	88195 X	40445	-0-	-47750 B	-0-	37612	2	2833	9	N	2575	2499	1			310
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 1		RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13727 - 18376				
03	19623 X	13236	-0-	-6387 B	-0-	12224	2	1012	9	N	920	920	0			-0-
04	17340 X	14360	-0-	-2980 B	-0-	13251	2	1109	9	N	1008	164	0	549	1	295
05	17918 X	13594	-0-	-4324 B	-0-	12703	2	891	9	N	810	1105	0			-0-
06	17340 X	11326	-0-	-6014 B	-0-	9783	2	1543	9	N	1403	1210	0			193
07	14074 X	12715	-0-	-1359 B	-0-	11347	2	1368	9	N	1244	1244	0			193
08	14074 X	11464	-0-	-2610 B	-0-	10427	2	1037	9	N	943	943	0			193
VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.14052 - 18907						
03	17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	5364	2	10451	3	N	1282	1282	0			173
						1410	9									
04	12600 X	10171	-0-	-2429 B	-0-	9299	2	872	9	N	793	793	0			173
05	24831 X	18666	-0-	-6165 B	-0-	7589	2	9717	3	N	1236	1236	0			173
						1360	9									
06	16500 X	6714	-0-	-9786 B	-0-	5645	2	1069	9	N	972	972	0			173
*07	17236 X	12639	-0-	-4597 B	-0-	10817	2	1822	9	N	1656	1656	0			173
08	18662 X	15024	-0-	-3638 B	-0-	3135	2	11288	3	N	546	546	0			-0-
						601	9									
STINGRAY WELLS, LLC		821899		WELL #: 1		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6256 - 7355				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14														
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCNEILL		WELL #:		4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530		PERF. 13268 - 13364		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL D		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 X	976	-0-	-78 B	-0-	819	2	157	9	176
04	1020 X	986	-0-	-34 B	-0-	843	2	143	9	150
05	1054 X	926	-0-	-128 B	-0-	773	2	153	9	125
06	990 X	894	-0-	-96 B	-0-	742	2	152	9	84
07	1137 X	1137	-0-	-0- B	-0-	992	2	145	9	46
*08	1125 X	1125	-0-	-0- B	-0-	981	2	144	9	177

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299		
DOBIE HEIRS		WELL #: 1								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370		
DOBIE		WELL #: 3								
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	31	33
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	41	74
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	40	114
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36	150
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	47	197
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	37

LFW		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244		
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	46	108
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	28	136
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	20	26
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	37	33
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	23	56
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	37	93

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			
M	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	60	1	329	3	N	-0-	10			
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	N	-0-	10			
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	-0-	10			
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	33	1	188	3	N	-0-	10			
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	45	1	268	3	N	-0-	10			
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	53	1	303	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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			
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	987	3	N	-0-	-0-			
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	3	N	-0-	-0-			
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	158	1	990	3	N	-0-	-0-			
06	1140 N	662	-0-	-478	-0-	99	1	563	3	N	-0-	-0-			
07	1054 N	938	-0-	-116	-0-	134	1	804	3	N	-0-	-0-			
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	158	1	909	3	N	-0-	-0-			

DIRKS (1850)			24950 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124												
GINGERICH, GEORGE C.			WELL #:		1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 1770 - 1775			
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	N	-0-	-0-			
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	-0-	-0-			
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-	-0-			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-	-0-			
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	71	1	287	2	N	-0-	-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER)		25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552											
DOLAN		WELL #: 1A		RRCID -> 102613		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRASEK		WELL #: 1		RRCID -> 186814		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRASEK 139		WELL #: 2		RRCID -> 198955		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	DELQ	PR	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					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	448 1	3150 2	N	47		170
						52 9					
04	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	202 1	2519 2	N	41		211
						45 9					
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	345 1	3014 2	N	43		254
						47 9					
06	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	242 1	3088 2	N	71		325
						78 9					
07	3658 X	3384	-0-	-274	-0-	152 1	3224 2	N	7	181 1	151
						8 9					
08	3658 X	3417	-0-	-241	-0-	166 1	3212 2	N	35		186
						39 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 XTO ENERGY INC. 945936
 MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	902 1	3122 3	N	-0-		-0-
04	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	873 1	3009 3	N	-0-		-0-
05	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	778 1	2571 3	N	-0-		-0-
06	3900 X	2022	-0-	-1878	-0-	583 1	1439 3	N	-0-		-0-
07	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	902 1	2863 3	N	-0-		-0-
08	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	885 1	2638 3	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

03	1550 X	980	-0-	-570 B	-0-	969 2	11 9	N	10		173
04	1500 X	1108	-0-	-392 B	-0-	1072 2	36 9	N	33	172 1	34
05	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	2981 2	26 9	N	24		58
06	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2098 2	34 9	N	31		89
07	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	2717 2	26 9	N	24		113
08	3007 X	1546	-0-	-1461 B	-0-	1528 2	18 9	N	16		129

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

03	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	158 1	14 2	N	32	32 8	-0-
						1631 3	35 9				
04	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	177 1	332 2	N	92	92 8	-0-
						1471 3	101 9				
05	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	154 1	12 2	N	67	67 8	-0-
						1497 3	74 9				
06	1770 N	1571	-0-	-199 B	-0-	140 1	9 2	N	15	15 8	-0-
						1405 3	17 9				
07	2139 N	1864	-0-	-275 B	-0-	168 1	14 2	N	33	33 8	-0-
						1646 3	36 9				
*08	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	174 1	14 2	N	70	70 8	-0-
						1643 3	77 9				

DRY HOLLOW (GILSTRAP)				26214 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
ROCHELLE				WELL #: 1	RRCID -> 203594	COMPL. DATE 05/20/2011	TOTAL DEPTH 15348	PERF.12316	- 13858				
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 AMT CODE	EOM BALANCE

03		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	1469	1	6883	2	N	-0-	-0-
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	1183	1	2169	2	N	-0-	-0-
05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	1203	1	1545	2	N	-0-	-0-
06		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1398	1	6043	2	N	-0-	-0-
07		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1244	1	2971	2	N	-0-	-0-
*08		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1410	1	6055	2	N	-0-	-0-

ROCHELLE GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 238034	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 15057	PERF.12712	- 12748				
03		3503 X	2210	-0-	-1293	-0-	801	1	1409	2	N	-0-	-0-
04		3690 X	1034	-0-	-2656	-0-	681	1	353	2	N	-0-	-0-
05		4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	1005	1	2044	2	N	-0-	-0-
06		3960 X	3568	-0-	-392	-0-	996	1	2572	2	N	-0-	-0-
07		4092 X	3128	-0-	-964	-0-	1114	1	2014	2	N	-0-	-0-
08		3038 X	1953	-0-	-1085	-0-	865	1	1088	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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		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				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		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				
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	118	1	11	2	N	1	1 8
							1214	3	1	9			
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	131	1	245	2	N	1	1 8
							1088	3	1	9			
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	153	1	12	2	N	-0-	-0-
							1486	3					
06		1290 N	905	-0-	-385	-0-	82	1	5	2	N	-0-	-0-
							818	3					
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	-0-
08		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 173951	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.13951	- 14055				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13774	-	13800
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:	14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.	13700	-	13825
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:	566789	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094	-	14226
03	3007 X	2116	-0-	-891	-0-	176	1	1940	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	186	1	2030	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	182	1	1879	2	N	-0-		-0-
06	2100 X	1898	-0-	-202	-0-	155	1	1743	2	N	-0-		-0-
07	2294 X	1556	-0-	-738	-0-	127	1	1429	2	N	-0-		-0-
*08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		WELL #:	26214 543	RRCID ->	176842	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13658	-	13764
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.// 26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692								
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540		
M	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
O											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

DAGG RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272364		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836		
*12	0	-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)			26214 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692								
DAGG, HILDA S.			WELL #: 1		RRCID -> 102263		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	25

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9982 X	9543	-0-	-439	-0-	837 1	76 2	N	2			275
04	9660 X	8606	-0-	-1054	-0-	8628 3	2 9	N	1	178 1		98
05	8959 X	8316	-0-	-643	-0-	771 1	1441 2	N	1			99
06	9240 X	8746	-0-	-494	-0-	6393 3	1 9	N	4			103
07	9548 X	7937	-0-	-1611	-0-	772 1	59 2	N	15			118
08	9548 X	8898	-0-	-650	-0-	7484 3	1 9	N	12			130
						789 1	52 2	N				
						7901 3	4 9	N				
						730 1	59 2	N				
						7131 3	17 9	N				
						845 1	69 2	N				
						7971 3	13 9	N				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4092 X	3802	-0-	-290	-0-	333 1	30 2	N	5	5 8		-0-
04	3960 X	3324	-0-	-636	-0-	3433 3	6 9	N	2	2 8		-0-
05	4092 X	3469	-0-	-623	-0-	298 1	556 2	N	1	1 8		-0-
06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-	2468 3	2 9	N	1	1 8		-0-
07	3813 X	3025	-0-	-788	-0-	322 1	25 2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3371	-0-	-442	-0-	3121 3	1 9	N	1	1 8		-0-
						248 1	16 2	N				
						2484 3	1 9	N				
						279 1	23 2	N				
						2723 3		N				
						321 1	26 2	N	1	1 8		-0-
						3023 3	1 9	N				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	323 1	2889 2	Y	20			90
04	3930 X	3031	-0-	-899	-0-	22 9		Y	-0-			90
05	4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	336 1	2695 2	Y	-0-			90
06	3930 X	2442	-0-	-1488	-0-	308 1	2215 2	Y	-0-			90
07	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	345 1	2097 2	Y	-0-			90
08	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	360 1	2309 2	Y	39			129
						309 1	2072 2	Y				
						43 9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	63 1	691 2	N	-0-			-0-
04	630 X	344	-0-	-286	-0-	29 1	315 2	N	-0-			-0-
05	651 X	445	-0-	-206	-0-	39 1	406 2	N	-0-			-0-
06	720 X	596	-0-	-124	-0-	49 1	547 2	N	-0-			-0-
07	744 X	343	-0-	-401	-0-	28 1	315 2	N	-0-			-0-
08	744 X	505	-0-	-239	-0-	34 1	471 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	67	1	125	2	N	-0-					46
						552	3									
05	496 N	7	-0-	-489	-0-	1	1	6	3	N	-0-					46
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					46
						329	3									
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	N	-0-					46
						837	3									
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					46
						476	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					12
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					12
						269	3									
08	T. A.	91	-0-	91	91	9	1	1	2	Y	-0-					12
						81	3									

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

03	1003 N	475	-0-	-528	-0-	42	1	4	2	Y	-0-					13
						429	3									
04	780 N	414	-0-	-366	-0-	37	1	69	2	Y	-0-					13
						308	3									
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-					13
						591	3									
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-					13
						418	3									
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-					13
						841	3									
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	59	1	5	2	Y	-0-					13
						558	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) CANTERA OPERATING, LLC O.A. LAMPLEY GU 1			26214 610 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
			WELL #:	6	RRCID ->	173945	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14092 - 14694			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		9	RRCID ->	175890	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	14748 - 14968	
03	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	212	1	19	2	Y	2	2 8	12
							2189	3		2	9			
04	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	210	1	393	2	Y	2	2 8	12
							1743	3		2	9			
05	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	214	1	16	2	Y	-0-		12
							2078	3						
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	227	1	15	2	Y	1	1 8	12
							2277	3		1	9			
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	236	1	19	2	Y	-0-		12
							2309	3						
08	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	208	1	17	2	Y	-0-		12
							1964	3						

DRY HOLLOW SWD			WELL #:		1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3830 - 3904
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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	
03	2511	X	1613	-0-	-898	-0-	141	1	13	2	N	1	1 8	-0-
							1458	3		1	9			
04	2430	X	1183	-0-	-1247	-0-	106	1	198	2	N	1	1 8	-0-
							878	3		1	9			
05	1891	X	983	-0-	-908	-0-	91	1	7	2	N	-0-		-0-
							885	3						
06	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	148	1	10	2	N	-0-		-0-
							1479	3						
07	1798	X	1490	-0-	-308	-0-	137	1	11	2	N	-0-		-0-
							1342	3						
08	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	108	1	9	2	N	1	1 8	-0-
							1015	3		1	9			

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621 - 15135	
03	1550	X	1109	-0-	-441	-0-	97	1	9	2	N	1	1 8	-0-
							1002	3		1	9			
04	1380	X	1186	-0-	-194	-0-	106	1	199	2	N	-0-		-0-
							881	3						
05	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	101	1	8	2	N	-0-		-0-
							983	3						
06	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	106	1	7	2	N	-0-		-0-
							1063	3						
07	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	115	1	9	2	N	-0-		-0-
							1127	3						
*08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	120	1	10	2	N	-0-		-0-
							1129	3						

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 14543	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	191749	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17166	PERF.	14070 - 15862	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	46	1	4	2	N	2	2 8	-0-
						472	3	2	9				
04	660 X	595	-0-	-65	-0-	53	1	100	2	N	-0-		-0-
						442	3						
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	-0-		-0-
						573	3						
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-		-0-
						584	3						
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-		-0-
						598	3						
*08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-		-0-
						633	3						

FRANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240607	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11077 - 11660	
*03	60 X	9586	-0-	9526	47429	841	1	76	2	Y	-0-		-0-
						8669	3						
*04	60 X	-0-	-0-	-60	47369					Y	1	1 8	-0-
*05	60 X	-0-	-0-	-60	47309					Y	-0-		-0-
*06	60 X	-0-	-0-	-60	47249					Y	-0-		-0-
*07	60 X	-0-	-0-	-60	47189					Y	-0-		-0-
*08	60 X	-0-	-0-	-60	47129					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	8339 X	7423	-0-	-916	-0-	641 1	58 2	N	101	182 1		177
04	8070 X	6997	-0-	-1073	-0-	6613 3	111 9	N	87	177 1		87
05	8339 X	6883	-0-	-1456	-0-	618 1	1156 2	N	85			172
06	7590 X	6802	-0-	-788	-0-	5127 3	96 9	N	70			242
07	7750 X	7007	-0-	-743	-0-	631 1	48 2	N	78	177 1	1 8	142
08	7409 X	6756	-0-	-653	-0-	6110 3	94 9	N	68			210

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	22940 X	21106	-0-	-1834	-0-	607 1	40 2	N	295	359 1		236
04	22200 X	19701	-0-	-2499	-0-	6078 3	77 9	N	250	175 1	1 8	310
05	22940 X	19506	-0-	-3434	-0-	638 1	52 2	N	224	177 1		357
06	21090 X	19776	-0-	-1314	-0-	6231 3	86 9	N	219	355 1		221
07	21452 X	19997	-0-	-1455	-0-	636 1	52 2	N	210	177 1		254
08	21111 X	18520	-0-	-2591	-0-	5993 3	75 9	N	200	180 1		274

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	178 1	16 2	N	21	4 8		54
04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	1836 3	23 9	N	28	3 8		79
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	223 1	412 2	N	30			109
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1859 3	31 9	N	20			129
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	327 1	25 2	N	37	2 8		164
08	3565 X	3478	-0-	-87	-0-	3169 3	33 9	N	30	2 8		192

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	8866	-0-	8866	8866	794	1	1485	2	N	-0-		-0-
						6587	3						
05	DELQ PR	9365	-0-	9365	18231	870	1	67	2	N	-0-		-0-
						8428	3						
06	DELQ PR	9357	-0-	9357	27588	844	1	56	2	N	-0-		-0-
						8457	3						
*07	13051	9635	-0-	-3416	24172	888	1	72	2	N	-0-		-0-
						8675	3						
*08	13051	9345	-0-	-3706	20466	889	1	73	2	N	-0-		-0-
						8383	3						

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

03	17102 X	8965	-0-	-8137	-0-	786	1	71	2	Y	-0-		4
						8108	3						
04	9660 X	9571	-0-	-89	-0-	858	1	1603	2	Y	-0-		4
						7110	3						
05	9982 X	8354	-0-	-1628	-0-	776	1	60	2	Y	-0-		4
						7518	3						
06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	791	1	52	2	Y	-0-		4
						7929	3						
07	9889 X	7914	-0-	-1975	-0-	729	1	59	2	Y	-0-		4
						7126	3						
08	9889 X	8545	-0-	-1344	-0-	813	1	66	2	Y	1	1 8	4
						7665	3	1	9				

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

03	1302 X	760	-0-	-542	-0-	67	1	6	2	N	1	1 8	-0-
						686	3	1	9				
04	1260 X	382	-0-	-878	-0-	34	1	64	2	N	-0-		-0-
						284	3						
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-		-0-
						1071	3						
06	1020 X	323	-0-	-697	-0-	29	1	2	2	N	-0-		-0-
						292	3						
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	104	1	8	2	N	-0-		-0-
						1021	3						
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	N	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	4 1	47 2	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	N	-0-			-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

03	3968 X	1316	-0-	-2652	-0-	1316 1		N	-0-			-0-
04	3840 X	1738	-0-	-2102	-0-	1323 1	415 2	N	-0-			-0-
05	3658 X	1841	-0-	-1817	-0-	1429 1	412 2	N	-0-			-0-
06	3540 X	1127	-0-	-2413	-0-	1127 1		N	-0-			-0-
07	3255 X	1963	-0-	-1292	-0-	1267 1	696 2	N	-0-			-0-
08	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	1048 1	340 2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

03	403 N	317	-0-	-86	-0-	26 1	291 2	N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	339 2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32 1	326 2	N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 2	N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	30 1	332 2	N	-0-			-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	22 1	298 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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	5828	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
04	5640	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			-0-
05	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-			-0-
06	4350 #	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/2014												

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BELLWOS OPERATING CO., L. C.		063857										
DUNN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	151556	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	3451 PERF. 3300 - 3400			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	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					
03	30132 #	15244	-0-	-14888	-0-	13766	3	1478	9	N	1344	1344	1	-0-
04	29160 #	14219	-0-	-14941	-0-	12721	3	1498	9	N	1362	1362	1	-0-
05	30132 #	12634	-0-	-17498	-0-	11352	3	1282	9	N	1165	1165	1	-0-
06	19620 #	10951	-0-	-8669	-0-	9889	3	1062	9	N	965	965	1	-0-
07	20274 #	10360	-0-	-9914	-0-	9292	3	1068	9	N	971	971	1	-0-
*08	8743 R	8743	-0-	-0-	-0-	7794	3	949	9	N	863	863	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	04/04/2013	TOTAL DEPTH	13906 PERF.13650 - 18375					
03	222917 X	214439	-0-	-8478	-0-	214241	3	198	9	N	180	180	0	-0-
04	172170 X	172170	-0-	-0-	-0-	172170	3			N	-0-			-0-
05	119582 X	119582	-0-	-0-	-0-	119511	3	71	4	N	-0-			-0-
06	93661 X	93661	-0-	-0-	-0-	93661	3			N	-0-			-0-
07	80272 X	80272	-0-	-0-	-0-	80272	3			N	-0-			-0-
*08	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	3			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
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	
03	436920 X	236176	-0-	-200744	-0-	191	1	223687	2	N	11180	11579	1	513
						12298	9							
04	261360 X	182135	-0-	-79225	-0-	180	1	172692	2	N	8421	7883	1	1051
						9263	9							
05	270072 X	141284	-0-	-128788	-0-	188	1	133684	2	N	6738	7349	1	440
						7412	9							
06	261360 X	113060	-0-	-148300	-0-	158	1	107104	2	N	5271	4845	1	866
						5798	9							
07	270072 X	99561	-0-	-170511	-0-	171	1	94856	2	N	4122	4328	1	660
						4534	9							
08	270072 X	86139	-0-	-183933	-0-	175	1	82088	2	N	3524	3687	1	497
						3876	9							
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
03	365315 X	196250	-0-	-169065	-0-	328	1	185026	2	N	9905	10189	1	391
						10896	9							
04	190320 X	167210	-0-	-23110	-0-	342	1	158225	2	N	7857	7073	1	1175
						8643	9							
05	196664 X	124377	-0-	-72287	-0-	350	1	117250	2	N	6161	6893	1	443
						6777	9							
06	190320 X	111468	-0-	-78852	-0-	335	1	105703	2	N	4936	4862	1	517
						5430	9							
07	196664 X	100771	-0-	-95893	-0-	360	1	95860	2	N	4137	4217	1	437
						4551	9							
08	196664 X	89056	-0-	-107608	-0-	357	1	85008	2	N	3355	3475	1	317
						3691	9							
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
03	388641 X	218763	-0-	-169878	-0-	366	1	206273	2	N	11022	11000	1	817
						12124	9							
04	213990 X	175629	-0-	-38361	-0-	359	1	165865	2	N	8550	8059	1	1308
						9405	9							
05	221123 X	131607	-0-	-89516	-0-	370	1	123977	2	N	6600	7454	1	454
						7260	9							
06	213990 X	114433	-0-	-99557	-0-	343	1	108259	2	N	5301	5117	1	638
						5831	9							
07	221123 X	97594	-0-	-123529	-0-	348	1	92629	2	N	4197	4027	1	808
						4617	9							
08	221123 X	81379	-0-	-139744	-0-	325	1	77372	2	N	3347	3346	1	809
						3682	9							
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146														
HAUGLUM WELL #: RRCID -> 270924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13149 - 18050														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SABINE OIL & GAS LLC				742142									
BOENING UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.	13520	-	18622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	4499 X	2452	-0-	-2047	-0-	248 1	1951 2	N	230	377 1			112
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	253 9	1657 2	N	191				303
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	240 1	1216 2	N	188				491
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	210 9	1889 2	N	184	364 1			311
07	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	248 1	1443 2	N	186				497
*08	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	207 9	1178 2	N	135	354 1			278
						232 1							
						202 9							
						248 1							
						205 9							
						248 1							
						149 9							

ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
CONNIFF UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.	14000	-	18802
03	3000 N	1450	-0-	-1550	16	206 1	1222 2	N	20				85
04	1813 N	1797	-0-	-16	-0-	22 9	1487 2	N	42				127
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	264 1	1194 2	N	15				142
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	46 9	1300 2	N	30				172
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	210 1	1166 2	N	40				212
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	17 9	966 2	N	7	184 1			35
						252 1							
						33 9							
						190 1							
						44 9							
						279 1							
						8 9							

GRAHMANN UNIT				269150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #: A 1H	RRCID -> 269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.	13690	-	17552
03	16677 X	8787	-0-	-7890	-0-	1243 1	7373 2	N	155	175 1			317
04	8340 X	8153	-0-	-187	-0-	171 9	6792 2	N	142	183 1			276
05	8618 X	8038	-0-	-580	-0-	1205 1	6701 2	N	145				421
06	8340 X	7774	-0-	-566	-0-	156 9	6393 2	N	128	185 1			364
07	8618 X	7466	-0-	-1152	-0-	1177 1	5891 2	N	137	179 1			322
*08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	160 9	3928 2	N	62	179 1			205
						1240 1							
						141 9							
						1191 1							
						233 4							
						1135 1							
						68 9							

EBEN HABEN (1500)				27400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		945936								
DREIER SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 3950 - 4098
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2	N	-0-		-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 4130 - 4136
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431												
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

03		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
04		2730 X	2087	-0-	-643	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
05		2821 X	2335	-0-	-486	-0-	2335 2		N	-0-		-0-
06		2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
08		2480 X	1666	-0-	-814	-0-	1666 2		N	-0-		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158												
03		2604 X	2217	-0-	-387	-0-	2217 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	2748	-0-	-822	-0-	2748 2		N	-0-		-0-
05		3689 X	2552	-0-	-1137	-0-	2552 2		N	-0-		-0-
06		2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	1171	-0-	-1464	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
08		2852 X	1540	-0-	-1312	-0-	1540 2		N	-0-		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428												
03		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
04		2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
05		2790 X	2478	-0-	-312	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
06		2430 X	2031	-0-	-399	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
07		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-		-0-
08		2759 X	1760	-0-	-999	-0-	1760 2		N	-0-		-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141												
03		7514	5511	-0-	-2003	-0-	5511 2		N	-0-		-0-
04		6120	5282	-0-	-838	-0-	5282 2		N	-0-		-0-
05		6324	5385	-0-	-939	-0-	5385 2		N	-0-		-0-
06		6120	4501	-0-	-1619	-0-	4501 2		N	-0-		-0-
07		5518 #	4646	-0-	-872	-0-	4646 2		N	-0-		-0-
08		5518 #	4357	-0-	-1161	-0-	4357 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												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	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					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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					
03		3193 X	1849	-0-	-1344 B	-0-	1622	2	227	9	N	206	186	1		429
04		2910 X	1032	-0-	-1878 B	-0-	858	2	174	9	N	158	365	1		222
05		2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2705	2	226	9	N	205	187	1		240
06		5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	4791	2	414	9	N	376	372	1		244
07		4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	4558	2	425	9	N	386	373	1		257
08		2945 X	2189	-0-	-756 B	-0-	1869	2	320	9	N	291	368	1		180

TRAYLOR ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 11814 - 11869					
03		6169 X	4803	-0-	-1366 B	-0-	4564	2	239	9	N	217	190	1		100
04		5522 X	5522	-0-	-0- B	-0-	5254	2	268	9	N	244	170	1		174
05		6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6371	2	218	9	N	198	178	1		194
06		6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6061	2	232	9	N	211	183	1		222
07		5704 X	3318	-0-	-2386 B	-0-	3162	2	156	9	N	142	187	1		177
08		6603 X	5608	-0-	-995 B	-0-	5355	2	253	9	N	230	178	1		229

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579	- 10940
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
03		65100 X	60221	-0-	-4879 B	-0-	749 1	55255 2	N	3834	3852 1	652
							4217 9					
04		62910 X	55658	-0-	-7252 B	-0-	517 1	51065 2	N	3705	3663 1	694
							4076 9					
05		64511 X	57258	-0-	-7253 B	-0-	702 1	52929 2	N	3297	3475 1	516
							3627 9					
06		58290 X	55285	-0-	-3005 B	-0-	1674 1	50363 2	N	2953	2414 1	1055
							3248 9					
07		60960 X	60960	-0-	-0- B	-0-	1619 1	56486 2	N	2595	3039 1	611
							2855 9					
*08		57628 X	57628	-0-	-0- B	-0-	1196 1	53804 2	N	2389	2393 1	607
							2628 9					

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784
03		4464 X	4324	-0-	-140 B	-0-	3777 2	547 9	N	497	355 1	306
04		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	3684 2	525 9	N	477	526 1	257
05		4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	3784 2	507 9	N	461	529 1	189
06		4170 X	4060	-0-	-110 B	-0-	3567 2	493 9	N	448	356 1	281
07		4340 X	4264	-0-	-76 B	-0-	3768 2	496 9	N	451	527 1	205
08		4340 X	4312	-0-	-28 B	-0-	3797 2	515 9	N	468	503 1	170

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	249509	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3963	- 4206
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				886209								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210	- 4217
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	213991	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3381	- 3383
GOFF "A"				780310								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 249506		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3730 - 3733				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-				-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT				-0-
08	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				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	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 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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						
03	3534 #	810	-0-	-2724	-0-	535	2	275	9	Y	250	171	1	173
04	3420 #	871	-0-	-2549	-0-	607	2	264	9	Y	240	360	1	53
05	1271 #	950	-0-	-321	-0-	710	2	240	9	Y	218	165	1	106
06	1230 #	604	-0-	-626	-0-	398	2	206	9	Y	187	173	1	120
07	1147 #	705	-0-	-442	-0-	492	2	213	9	Y	194	270	1	45
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

ELOISE, NW. (6200)		28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
JMM ENERGY LLC		433110								
LENTZ, ZAC		WELL #:	1	RRCID ->	125368	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 4454 - 4469	
M	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-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 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
03	2356 #	1935	-0-	-421	-0-	992	1	933	2	N	9		97
04	2280 #	1608	-0-	-672	-0-	10	9	661	2	N	9		106
05	1922 #	1755	-0-	-167	-0-	10	9	765	2	N	11		117
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	12	9	1075	2	N	9		126
07	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	960	1	955	2	N	-0-		126
08	1922 #	1892	-0-	-30	-0-	10	9	906	2	N	-0-		126

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

03	5239 N	3813	-0-	-1426 B	-0-	3696	2	31	4	Y	78	56	0	23
04	4200 N	3598	-0-	-602 B	-0-	86	9	30	4	Y	159	141	0	41
05	3875 N	4122	-0-	247 B	247	3393	2	76	4	Y	87	110	0	18
06	3690 N	3849	-0-	159 B	406	175	9	6	4	Y	90	86	0	22
07	3720 N	4016	-0-	296 B	702	3950	2	17	4	Y	84	87	0	19
*08	4841 N	4139	-0-	-702 B	-0-	96	9	49	4	Y	44	52	0	11
						92	9							
						4042	2							
						48	9							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
 RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-		-0-	
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-		-0-	
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-		-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT		-0-	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
BORCHERS		WELL #: 13		RRCID -> 217398		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3306 - 3309	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334	
03	4495	4033	-0-	-462	-0-	105	1	3928	2	N	-0-
04	4350	4027	-0-	-323	-0-	158	1	3869	2	N	-0-
05	4495	3873	-0-	-622	-0-	67	1	3806	2	N	-0-
06	3900 #	3262	-0-	-638	-0-	94	1	3168	2	N	-0-
07	4154 #	2591	-0-	-1563	-0-	90	1	2501	2	N	-0-
08	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT

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	
03	DLQ G-10	35734	-0-	35734	68678	34759	2	975	9	N	886
04	35678	34832	-0-	-846	67832	33913	2	919	9	N	835
05	36704	35931	-0-	-773	67059	34982	2	949	9	N	863
06	35520	32028	-0-	-3492	63567	31163	2	865	9	N	786
07	36704	32492	-0-	-4212	59355	31628	2	864	9	N	785
*08	36704	34339	-0-	-2365	56990	33441	2	898	9	N	816

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	
03	39711 #	25038	-0-	-14673	-0-	2212	1	22721	3	N	95
04	31805	20358	-0-	-11447	-0-	466	1	19809	3	N	75
05	30194 #	20991	-0-	-9203	-0-	674	1	20229	3	N	80
06	25740 #	18150	-0-	-7590	-0-	284	1	17786	3	N	73
07	25048 #	19856	-0-	-5192	-0-	1040	1	18739	3	N	70
08	25048 #	18629	-0-	-6419	-0-	1075	1	17504	3	N	45

SIBLEY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 272583		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546			
03	12404	9095	-0-	-3309	4531	617	1	8456	3	Y	20
04	13290	9294	-0-	-3996	535	2586	1	6688	3	Y	18
05	13733	7646	-0-	-6087	-0-	2664	1	4976	3	Y	5
06	13290	5646	-0-	-7644	-0-	1099	1	4523	3	Y	22
07	13733	4354	-0-	-9379	-0-	228	1	4111	3	Y	14
08	9610 #	3899	-0-	-5711	-0-	225	1	3657	3	Y	15

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-				-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-				-0-
04	510 N	290	-0-	-220	-0-	7	1	283	2	N	-0-				-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				-0-
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-

FAGAN (1900)		//CONT.//		29938 110	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MARAN OIL COMPANY		//CONT.//		525340								
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #:		11	RRCID -> 272686			COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 1878 - 1888
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

03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	7051	-0-	7051	7051	580 1	6471 2	N	-0-		-0-
08		T. A.	7544	-0-	7544	14595	620 1	6924 2	N	-0-		-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
03		775 N	701	-0-	-74	-0-	125 1	576 2	N	-0-		-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	140 1	724 2	N	-0-		-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	155 1	764 2	N	-0-		-0-
06		690 N	660	-0-	-30	-0-	150 1	510 2	N	-0-		-0-
07		899 N	675	-0-	-224	-0-	145 1	530 2	N	-0-		-0-
*08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	155 1	782 2	N	-0-		-0-

FAGAN -M-		WELL #:		6	RRCID -> 123551			COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH	8305	PERF. 2069 - 2078
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	125 1	518 2	N	-0-		-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	140 1	534 2	N	-0-		-0-
05		713 N	692	-0-	-21	-0-	155 1	537 2	N	-0-		-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	150 1	566 2	N	-0-		-0-
07		682 N	670	-0-	-12	-0-	145 1	525 2	N	-0-		-0-
*08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	155 1	685 2	N	-0-		-0-

FAGAN (2350)				29938 330	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
MARAN OIL COMPANY				525340								
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 147085			COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2358 - 2364
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAGAN (2350)		//CONT.//		29938 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
MARAN OIL COMPANY		//CONT.//		525340									
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	234538	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2318 - 2328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
03	1271 N	975	-0-	-296	-0-	125	1	850	2	N	-0-		-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	2	N	-0-		-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	155	1	1359	2	N	-0-		-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	145	1	1213	2	N	-0-		-0-
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	155	1	1644	2	N	-0-		-0-

FAGAN (3000)				29938 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.				022499									
FAGAN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	054618	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	N/A	
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	125	1	274	2	N	-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	140	1	375	2	N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	155	1	411	2	N	-0-		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	N	-0-		-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	145	1	373	2	N	-0-		-0-
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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	
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	620 X	458	-0-	-162	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	570 X	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	589 X	446	-0-	-143	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	713 X	649	-0-	-64	-0-	649	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MERCY OIL AND GAS, LP 560765
 HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
 PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. 825485
 WAITSCHIES, A. WELL #: 1 RRCID -> 127473 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4197 - 4201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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.		146621										
RIVER RANCH E		WELL #:	11	RRCID ->	200058	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2644 - 2648	
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
03		4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	142 1	4174 2	N	-0-		-0-
04		3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	142 1	3695 2	N	-0-		-0-
05		4371 #	4210	-0-	-161	-0-	230 1	3980 2	N	-0-		-0-
06		4230 #	3758	-0-	-472	-0-	267 1	3491 2	N	-0-		-0-
07		4371 #	3174	-0-	-1197	-0-	216 1	2958 2	N	-0-		-0-
08		4309 #	3389	-0-	-920	-0-	167 1	3222 2	N	-0-		-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RICHARDSON, LOYD		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY)		30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
A & R RESOURCES		000578										
PARKS		WELL #:	2	RRCID ->	151587	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	1880 - 1885	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN, SOUTH (4800)		30178 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
MARKS		WELL #:		RRCID ->	244742	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	4884 - 4887	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010												

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9492 - 9560	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANT (WILCOX 9500)		//CONT.//		30185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727									
BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788	
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
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	124 1	1518 3	N	41			192
							45 9						
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146 1	1562 3	N	70	17 1	2 8	243
							77 9						
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	129 1	1692 3	N	50	233 1	1 8	59
							55 9						
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	121 1	1616 3	N	28	17 1	2 8	68
							31 9						
07		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	122 1	1651 3	N	51			119
							56 9						
08		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			119

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		WELL #:		6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	9432 - 9497
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

FANT (WILCOX 10000)		30185 600		WELL #:		2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9874 - 9928
LRE OPERATING, LLC		511727												
BRYSCH GAS UNIT 2														
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		171 1	2089 3	N	92	193 1			139
							101 9							
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		196 1	2100 3	N	96	24 1			211
							106 9							
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-		176 1	2316 3	N	94	245 1	1 8		59
							103 9							
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		165 1	2208 3	N	83	23 1			119
							91 9							
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		170 1	2294 3	N	86				205
							95 9							
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT				205

BODDEN-FROST GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	10106 - 10128
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	899 N	333	-0-	-566	-0-		51 1	271 3	N	10			84
							11 9						
04	600 N	107	-0-	-493	-0-		20 1	87 3	N	-0-			84
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-		55 1	253 3	N	6	1 8		89
							7 9						
06	330 N	191	-0-	-139	-0-		40 1	148 3	N	3			92
							3 9						
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-		37 1	401 3	N	3			95
							3 9						
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			95

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.				630591								
STANLEY PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163882	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	10143 - 10158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		3	RRCID -> 223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11300 - 11330	
PAWLIK GU 1		WELL #:		3								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		3 L	RRCID -> 103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10304 - 10370	
LRE OPERATING, LLC		511727										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L								
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	8
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-	8
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	8
						1	9					
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	8
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-	8
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	8

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	10295 - 10349	
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		2	RRCID -> 098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	10763 - 10843	
LRE OPERATING, LLC		511727										
PAWLIK GU 1		WELL #:		2								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PAWLIK GUL		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11300 - 11563										
03	5828 X	5313	-0-	-515	-0-	835 1	4419 3	N	54							114
04	5220 X	4732	-0-	-488	-0-	888 1	3786 3	N	53	6	8					161
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	954 1	4377 3	N	64	193	1	9	8			23
06	5130 X	4302	-0-	-828	-0-	912 1	3351 3	N	35	5	8					53
07	5301 X	2542	-0-	-2759	-0-	630 1	1886 3	N	24							77
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	26 9		N	NO RPT							77

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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	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								
03	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	77 1	2563 2	N	-0-							-0-
04	3120 X	594	-0-	-2526	-0-	30 1	564 2	N	-0-							-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-							-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-							-0-
*07	998 X	60	-0-	-938	-0-	5 1	55 2	N	-0-							-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

FENNER, EAST (FRIO 4350)												
O'TOOL OIL & GAS, LLC												
GLENEAGLES												
30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
616966												
WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318												
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
03	3255 #	1860	-0-	-1395	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
04	1830 #	953	-0-	-877	-0-	953 2		N	-0-			-0-
05	5146 #	815	-0-	-4331	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06	4980 #	477	-0-	-4503	-0-	477 2		N	-0-			-0-
07	5146 #	134	-0-	-5012	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
RIEMENSCHNEIDER												
30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296												
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
03	1271 X	103	-0-	-1168	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	1230 X	94	-0-	-1136	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	620 X	60	-0-	-560	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	180 X	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	186 X	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC												
PARMA												
566789												
WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542												
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
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 1		N	-0-			-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1		N	-0-			-0-
05	868 X	852	-0-	-16	-0-	852 1		N	-0-			-0-
06	840 X	773	-0-	-67	-0-	773 1		N	-0-			-0-
07	1085 X	935	-0-	-150	-0-	935 1		N	-0-			-0-
08	1085 X	873	-0-	-212	-0-	873 1		N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F.												
PARMA												
566789												
WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027												
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
03	7285 X	4996	-0-	-2289	-0-	1333 1	3663 2	N	-0-			-0-
04	6330 X	4740	-0-	-1590	-0-	1290 1	3450 2	N	-0-			-0-
05	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	1333 1	3387 2	N	-0-			-0-
06	4860 X	4205	-0-	-655	-0-	1290 1	2915 2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	1327 1	2845 2	N	-0-			-0-
08	4991 X	3939	-0-	-1052	-0-	1333 1	2606 2	N	-0-			-0-

PARMA												
566789												
WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484												
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
03	3193 X	763	-0-	-2430	-0-	122 1	641 2	N	-0-			-0-
04	1950 X	209	-0-	-1741	-0-	85 1	124 2	N	-0-			-0-
05	1054 X	300	-0-	-754	-0-	79 1	221 2	N	-0-			-0-
06	1020 X	328	-0-	-692	-0-	60 1	268 2	N	-0-			-0-
07	1023 X	336	-0-	-687	-0-	36 1	300 2	N	-0-			-0-
*08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	116 1	808 2	N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC												
JACOB GAS UNIT												
681161												
WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607												
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLYING M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-				-0-

QUORUM ENERGY COMPANY		685767				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
JAMEX, INC.		429659													
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289						
03	DLQ G-10	10008	-0-	10008		20807	10008	2		N	-0-				270
04	27421 X	6614	-0-	-20807		-0-	6614	2		N	-0-				270
05	11303 X	11303	-0-	-0-		-0-	11303	2		N	-0-				270
06	9948 X	9948	-0-	-0-		-0-	9948	2		N	-0-				270
07	9858 X	8652	-0-	-1206		-0-	8652	2		N	-0-				270
08	11315 X	11273	-0-	-42		-0-	11273	2		N	-0-				270

WALKER, ACE		WELL #: 2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998						
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	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						
03	8247 X	8247	-0-	-0-		-0-	1253	1	6994	2	N	-0-			56
04	7241 X	7241	-0-	-0-		-0-	1205	1	6036	2	N	-0-			56
05	6820 X	6614	-0-	-206		-0-	1222	1	5392	2	N	-0-			56
06	7187 X	7187	-0-	-0-		-0-	1131	1	6056	2	N	-0-			56
07	6820 X	5201	-0-	-1619		-0-	724	1	4477	2	N	-0-			56
08	6820 X	1818	-0-	-5002		-0-	349	1	1469	2	N	-0-			56

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13132	-	13194
03	DLQ G-10	13942	-0-	13942	26561	13939	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	38800 X	12239	-0-	-26561	-0-	12226	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12352	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	13530 X	11177	-0-	-2353	-0-	11171	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	13981 X	12678	-0-	-1303	-0-	12668	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	13950 X	11915	-0-	-2035	-0-	11907	2	8	9	N	7	7	8	-0-

LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833	-	13167
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1612 N	387	-0-	-1225	-0-	385	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1080 N	338	-0-	-742	-0-	336	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8	-0-

QUORUM ENERGY COMPANY		685767		WELL #:		2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13136 - 13221
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13136	-	13221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTITUDE (800)		32239		425	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE				
TYLER, EARL W.		875243		WELL #:		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	N/A
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	N/A		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305		075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1R	RRCID ->	226805	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	9150 - 9172
DOROTIK G. U.		WELL #:		1R	RRCID ->	226805	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	9150	-	9172
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013														

MENNING		WELL #:		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8608	-	8669
03	DLQ G-10	21819	-0-	21819	35178	21508	2	311	9	N	283			388
04	59245 X	24067	-0-	-35178	-0-	23758	2	309	9	N	281	179	1	490
05	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	23848	2	315	9	N	286	179	1	597
06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24061	2	284	9	N	258	717	1	138
07	245507 X	245507	-0-	-0-	-0-	245212	2	295	9	N	268	181	1	225
08	24862 X	21310	-0-	-3552	-0-	21040	2	270	9	N	245	298	1	2 8 170

FRANCITAS (-A- SAND)												
OIL WELL BUYERS CORP.												
LOVETT ESTATE												
32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON												
620960												
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (F-15-A)												
GARRISON LTD.												
LOVETT												
32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
295861												
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	9362 #	8471	-0-	-891	-0-	8406	3	65	9	N	59	93
*04	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					N	83	176
*05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-	176
*06	9308 #	-0-	-0-	-9308	-0-					N	-0-	176
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176 1	-0-
*08	T. A.	5367	-0-	5367	5367	5276	3	91	9	N	83	176

FRANCITAS (F-16)												
OIL WELL BUYERS CORP.												
LOVETT EST.												
32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
620960												
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)												
OIL WELL BUYERS CORP.												
LOVETT EST.												
32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
620960												
WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION												
GRESHAM GAS UNIT												
747012												
WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*03	8567 R	8567	-0-	-0-	-0-	1287	1	7269	3	N	10	110
						11	9					
*04	8371 R	8371	-0-	-0-	-0-	1246	1	7112	3	N	12	122
						13	9					
*05	21824	8252	-0-	-13572	-0-	1245	1	6960	3	N	43	165
						47	9					
*06	21120	7177	-0-	-13943	-0-	1084	1	6042	3	N	46	33
						51	9				178 1	
*07	21824	8221	-0-	-13603	-0-	1292	1	6881	3	N	44	77
						48	9					
*08	21824	5195	-0-	-16629	-0-	1292	1	3856	3	N	43	120
						47	9					

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
STATOIL OIL & GAS LP				816432											
PLANET OIL		WELL #:		1	RRCID ->	205074	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8526 - 8533			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2014 - P&A 03/05/14															

FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON						
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867											
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		1	RRCID ->	152751	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	1863 - 1867			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-	
08	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											
RENFRO		WELL #:		1	RRCID ->	203212	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8960 - 8969			
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	108	1	525	2	N	46	180	1	98
							51	9							
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	97	1	388	2	N	24	4	8	118
							26	9							
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	764	2	N	61	7	8	172
							67	9							
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	93	1	441	2	N	51	15	8	208
							56	9							
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	N	44	1	8	251
							48	9							
08	961	N	578	-0-	-383	-0-	91	1	458	2	N	26			277
							29	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			49
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			49

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		//CONT.//	32538 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990							
KUBECKA		WELL #:	1	RRCID -> 231784	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10061	- 10078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013										

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WEED A		WELL #:	1	RRCID -> 245483	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11028	- 11037		
03	DLQ	G-10	14018	-0-	14018	27057	13159 2	859 9	N	781 551 1 521
04		39922 X	12865	-0-	-27057	-0-	12093 2	772 9	N	702 734 1 489
05		14446 X	11918	-0-	-2528	-0-	11159 2	759 9	N	690 740 1 439
06		13980 X	12159	-0-	-1821	-0-	11509 2	650 9	N	591 545 1 485
07		14446 X	10873	-0-	-3573	-0-	10202 2	671 9	N	610 718 1 377
08		14012 X	10480	-0-	-3532	-0-	9795 2	685 9	N	623 723 1 277

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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)			32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417							
BARNHART		WELL #:	1	RRCID -> 172726	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 4698	PERF. 3828	- 3834		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARNHART		WELL #:	2	RRCID -> 172735	COMPL. DATE 10/24/1998	TOTAL DEPTH 4684	PERF. 3880	- 3888		
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883										
LONG				WELL #:	8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3724 - 3731	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG				WELL #:	15	RRCID ->	261008	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	3680 - 3984
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-		-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1		N	-0-		-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-		-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
RAPP				WELL #:	1	RRCID ->	232252	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4690 - 4694		
03	930	#	-0-	-0-	-930	B	-18642			N	50	175	1	51	
04	780	#	862	-0-	82	B	-18560	141	1	670	2	46		97	
								51	9						
05	930	#	825	-0-	-105	B	-18665	132	1	643	2	45		142	
								50	9						
06	900	#	367	-0-	-533	B	-19198	64	1	281	2	20		162	
								22	9						
07	930	#	853	-0-	-77	B	-19275	170	1	641	2	38		200	
								42	9						
08	899	#	836	-0-	-63	B	-19338	131	1	671	2	31	172	1	59
								34	9						

KOVAR OPERATING, LLC				448984						CNTY: LIVE OAK					
SMITH, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4827 - 4842		
03	155	N	138	-0-	-17	B	-4633	13	1	80	2	41		146	
								45	9						
04	150	N	156	-0-	6	B	-4627	17	1	81	2	53		199	
								58	9						
05	155	N	158	-0-	3	B	-4624	20	1	103	2	32		231	
								35	9						
06	120	N	165	-0-	45	B	-4579	22	1	95	2	44		275	
								48	9						
07	155	N	130	-0-	-25	B	-4579	20	1	74	2	33	177	1	131
								36	9						
08	93	N	170	-0-	77	B	-4502	20	1	103	2	43		174	
								47	9						

FREEMAN, C. N.				WELL #:	2R	RRCID ->	197344	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4734 - 4745		
03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	99	1	553	2	76	124	1	80
								84	9						
04	690	N	625	-0-	-65	B	-0-	95	1	454	2	69			149
								76	9						
05	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	95	1	465	2	68	124	1	93
								75	9						
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	122	1	534	2	60			153
								66	9						
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	129	1	492	2	49	110	1	92
								54	9						
*08	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	150	1	765	2	60	105	1	47
								66	9						

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)			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	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

03		341 N	221	-0-	-120	-0-	1 1	22 2	N	180	186 1		144
							198 9						
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	170	187 1		127
							187 9						
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	2 1	59 2	N	155	184 1		98
							171 9						
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	6 1	77 2	N	103			201
							113 9						
07		279 N	158	-0-	-121	-0-	4 1	68 2	N	78	171 1		108
							86 9						
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	6 1	152 2	N	126	172 1		62
							139 9						

BLACKWELL TRUST GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	217905	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12706 - 13239	

03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	3	2 1		1
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	1 1		-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	223762	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12644 - 13084	

03		1674 X	1323	-0-	-351	-0-	231 1	1092 2	N	-0-			50
04		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	261 1	1059 2	N	1			51
							1 9						
05		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	259 1	1063 2	N	-0-			51
06		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	351 1	1077 2	N	-0-			51
07		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	343 1	1192 2	N	-0-			51
*08		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	393 1	1189 2	N	-0-			51

BLACKWELL TRUST GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	226817	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	13406	PERF.	12865 - 12986	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		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	

03		DLQ G-10	13691	-0-	13691	25723	2379 1	11222 2	N	82	179 1		59
							90 9						
04		39297 X	13574	-0-	-25723	-0-	2671 1	10818 2	N	77			136
							85 9						
05		12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	2356 1	9667 2	N	73	166 1		43
							80 9						
06		13260 X	12542	-0-	-718	-0-	3059 1	9375 2	N	98			141
							108 9						
07		14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	2319 1	8068 2	N	48			189
							53 9						
08		14012 X	9383	-0-	-4629	-0-	2303 1	6971 2	N	99	172 1	2 8	114
							109 9						

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	24657	2259	1	10656	2	N	87		148
							96	9						
04		37021 X	12364	-0-	-24657	-0-	2434	1	9857	2	N	66	178 1	36
							73	9						
05		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	2211	1	9071	2	N	56		92
							62	9						
06		12600 X	11850	-0-	-750	-0-	2896	1	8873	2	N	74		166
							81	9						
07		13020 X	12342	-0-	-678	-0-	2739	1	9531	2	N	65	159 1	72
							72	9						
08		13020 X	11623	-0-	-1397	-0-	2870	1	8688	2	N	59		131
							65	9						

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	14B2	EXT	-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														

03	DLQ	G-10	46142	-0-	46142	88488	1153	1	44537	2	N	411	374 1	185
							452	9						
04		132099 X	43611	-0-	-88488	-0-	2280	1	40914	2	N	379	377 1	187
							417	9						
05		39136 X	39136	-0-	-0-	-0-	1471	1	37310	2	N	323	373 1	137
							355	9						
06		45810 X	38810	-0-	-7000	-0-	2653	1	35783	2	N	340	370 1	107
							374	9						
07		46872 X	38899	-0-	-7973	-0-	1968	1	36725	2	N	187		294
							206	9						
08		46128 X	42577	-0-	-3551	-0-	1610	1	40650	2	N	288	553 1	29
							317	9						

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170														

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08	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														

03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	912	1	4303	2	N	-0-		-0-
04		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	989	1	4007	2	N	-0-		-0-
05		3720 X	3152	-0-	-568	-0-	618	1	2534	2	N	-0-		-0-
06		3600 X	125	-0-	-3475	-0-	31	1	94	2	N	-0-		-0-
07		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	848	1	2950	2	N	-0-		-0-
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010										TOTAL DEPTH 15629	PERF.12944 - 15784					
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	116	1	545	2	N	-0-					-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	116	1	469	2	N	-0-					-0-
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	134	1	551	2	N	-0-					-0-
06	660 X	592	-0-	-68	-0-	146	1	446	2	N	-0-					-0-
07	682 X	515	-0-	-167	-0-	115	1	400	2	N	-0-					-0-
08	682 X	449	-0-	-233	-0-	111	1	338	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	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					
03	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	200	1	1318	2	N	21					109
04	1620 X	1462	-0-	-158	-0-	200	1	1245	2	N	15					124
05	1705 X	1502	-0-	-203	-0-	200	1	1289	2	N	12					136
06	1650 X	1517	-0-	-133	-0-	200	1	1303	2	N	13					149
07	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	200	1	1307	2	N	15					164
*08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	2	N	11					175

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	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	BALANCE
03	403 X	377	-0-	-26	-0-	100	1	266	2	N	128
						11	9				
04	420 X	337	-0-	-83	-0-	100	1	228	2	N	136
						9	9				
05	434 X	382	-0-	-52	-0-	100	1	276	2	N	141
						6	9				
06	420 X	322	-0-	-98	-0-	100	1	212	2	N	150
						10	9				
07	372 X	318	-0-	-54	-0-	100	1	212	2	N	155
						6	9				
08	372 X	305	-0-	-67	-0-	100	1	191	2	N	168
						14	9				

RAMTEX ENERGY LLC				690225							
REIFFERT -A- G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15075	PERF.14184 - 14190
03	899 X	791	-0-	-108	-0-	248	1	543	2	N	-0-
04	870 X	780	-0-	-90	-0-	232	1	548	2	N	-0-
05	930 X	834	-0-	-96	-0-	248	1	586	2	N	-0-
06	900 X	824	-0-	-76	-0-	240	1	584	2	N	-0-
07	930 X	794	-0-	-136	-0-	248	1	544	2	N	-0-
						2	9				
*08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	362	1	798	2	N	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
FRIAR, ALFRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216135	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.10922 - 12285
03	1984 X	770	-0-	-1214	-0-	770	2			N	50
*04	1920 X	1069	-0-	-851	-0-	1061	2	8	9	N	57
05	1426 X	1212	-0-	-214	-0-	1206	2	6	9	N	62
06	1380 X	1323	-0-	-57	-0-	1304	2	19	9	N	79
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	102
*08	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	122

MCCOY											
		WELL #:		1	RRCID ->	245957	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13044 - 13372
03	4402 X	3651	-0-	-751	-0-	3634	2	17	9	N	212
04	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	3377	2	12	9	N	53
05	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3434	2	15	9	N	67
06	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3353	2	9	9	N	75
07	3658 X	3315	-0-	-343	-0-	3302	2	13	9	N	87
08	3658 X	3192	-0-	-466	-0-	3183	2	9	9	N	95

MCCOY GAS UNIT											
		WELL #:		2	RRCID ->	254354	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13810	PERF.12883 - 12902
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883												
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589												
03	93 X	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-		-0-
04	90 X	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-		-0-
05	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-		-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-		-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
08	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217												
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
NELSON, JAMES L. 604295												
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-		-0-
*08	124 N	115	-0-	-9	-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												
03	0 W	678	-0-	678	119314	678	2		N	-0-		-0-
04	0 W	842	-0-	842	120156	842	2		N	-0-		-0-
05	0 W	669	-0-	669	120825	669	2		N	-0-		-0-
06	0 W	658	-0-	658	121483	658	2		N	-0-		-0-
07	0 W	335	-0-	335	121818	335	2		N	-0-		-0-
08	0 W	212	-0-	212	122030	212	2		N	-0-		-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

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
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	DLQ G-10	5407	-0-	5407	10813	126 1	5281 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5576	-0-	5576	16389	144 1	5432 2	N	-0-	-0-
05	6000	5465	-0-	-535	15854	157 1	5308 2	N	-0-	-0-
06	6000	5580	-0-	-420	15434	158 1	5422 2	N	-0-	-0-
07	6200	5307	-0-	-893	14541	143 1	5164 2	N	-0-	-0-
08	5580	5441	-0-	-139	14402	288 1	5153 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 1		RRCID -> 258043		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4928 - 4934		
RIO RANCHO UNIT														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNIG		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4740 - 4750						
03	7440 X	6180	-0-	-1260	-0-	6180	2			N	-0-			56
04	7200 X	4387	-0-	-2813	-0-	4387	2			N	-0-			56
05	5332 X	3967	-0-	-1365	-0-	3967	2			N	-0-			56
06	5970 X	3340	-0-	-2630	-0-	3340	2			N	-0-			56
07	6169 X	4025	-0-	-2144	-0-	4025	2			N	-0-			56
08	6169 X	4152	-0-	-2017	-0-	4152	2			N	-0-			56

GAFFNEY, SW. (5200)		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 1		RRCID -> 257338		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5050 - 5056		
JOHNSTON														
03	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-			70
04	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-			70
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			70
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-			70
07	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-			70
*08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-			70

JOHNSTON		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 2		RRCID -> 261896		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5042 - 5048						
03	0 W	6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-			-0-
04	0 W	7788	-0-	7788	14515	7788	2			N	-0-			-0-
05	0 W	7503	-0-	7503	22018	7503	2			N	-0-			-0-
06	0 W	5794	-0-	5794	27812	5794	2			N	-0-			-0-
07	27924 X	112	-0-	-27812	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9195 - 9228		
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOEMEL		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378		PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GROSSMAN, SIMON														
			33881 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
			220833											
			WELL #:	1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
			33881 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
			220833											
			WELL #:	2 S	RRCID ->	228148	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1														
			33881 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
			220833											
			WELL #:	1	RRCID ->	082391	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	8680 - 8724		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1														
			WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)														
NEWTON CORP., THE														
RAY, T.														
			33883 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
			608609											
			WELL #:	3A	RRCID ->	151835	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11788 - 11824		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
			33883 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
			220833											
			WELL #:	2 L	RRCID ->	229444	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7436 - 7638		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2	Y	-0-			129
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2	Y	-0-			129
*05		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2	Y	-0-	80	1	49
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2	Y	-0-			49
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2	Y	-0-			49
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7725 PERF. 5392 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	913 R	913	-0-	-0-	-0-	243	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1740	-0-	-0-	-0-	590	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	63	-0-	-0-	-0-	1803	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	120	-0-	-0-	-0-	1923	1	85	2	Y	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 X		-0-	-0-	-0-					Y	205					243
04	630 X	511	-0-	-0-	-0-			53	1	Y	225	337	1			131
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-			12	1	Y	209	174	1			166
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-			230	9	Y	192	169	1			189
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-			51	1	Y	129	166	1			152
08	403 X	359	-0-	-0-	-0-			211	9	Y	182	333	1			1

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 1		3 2	N	-0-			337
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-		12 1		34 2	N	-0-			337
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-		23 1		44 2	N	-0-			337
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-		17 1		40 2	N	-0-			337
08		31 N	29	-0-	-2	-0-		8 1		21 2	Y	-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							
03	04	05	06	07	08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

L.A. SILLIMAN		WELL #: 17		RRCID -> 272902		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236			
03	0	22108	-0-	22108	29021	6569 1	15141 2	N	362	331 1	31
04	0 W	20337	-0-	20337	49358	4049 1	15934 2	N	322	283 1	70
05	0 W	21666	-0-	21666	71024	5682 1	15639 2	N	314	246 1	138
06	0 W	20748	-0-	20748	91772	6929 1	13501 2	N	289	242 1	185
07	0 W	18872	-0-	18872	110644	5655 1	13086 2	N	119	243 1	61
08	0 W	18100	-0-	18100	128744	5239 1	12649 2	N	193	218 1	36

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			
03	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		21
04	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		21
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		21
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		21
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		21
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		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			
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
08	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13										

GANADO (S-4)		33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROSS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	047144	COMPL. DATE	08/14/1969	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4090 - 4095
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (V-3)		33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
HULTQUIST, M.		WELL #:	8 J	RRCID ->	036257	COMPL. DATE	12/10/1972	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7604 - 7609
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
LA SILLIMAN		WELL #:	16	RRCID ->	273439	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 7830 - 7845
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
03	0	1875	-0-	1875	1875	567 1	1308 2	Y	-0-	-0-
*04	0 W	300	-0-	300	2175	55 1	214 2	Y	28	-0-
						31 9				
*05	0 W	1263	-0-	1263	3438	204 1	561 2	Y	453	98
						498 9				
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	417	165
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	252	66
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	295	49

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
HULTQUIST, M.		WELL #:	8 D	RRCID ->	069400	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	7655	PERF. N/A
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID ->	179103	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	3693 - 3698
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	3675 - 3685
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3726 - 3736
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996										
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996					
M. L. & I. GAS UNIT		WELL #:		25F	RRCID ->	188620	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		03/05/2014	-	PLUGGED	03/05/14		-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GANADO (3900)				33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996					
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		3	RRCID ->	093466	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2014	-	PLUGGED	05/08/14		-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

GANADO (4100)		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 4041 - 4048
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4170)		33889 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 22 H		RRCID -> 092873		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4172 - 4176
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROSS, HANNA		WELL #: 8		RRCID -> 056775		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 5513		PERF. N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 5257 - 5264
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FORMATION RESOURCES LLC		276936								
MCCRORY, W.W.		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 4430 - 4440
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH)		33890 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
SKALICKY, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267660		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6520 - 6524
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996													
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	236787	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5615 - 5617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
04	750	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
05	775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KURETSCH, RAYMOND		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		676073													
		WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF.	4656 - 4672				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
NIEBUHR, A. L.		WELL #:	7 D	RRCID ->	064386	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPACEK, FRANK		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		676073													
		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	5110 - 5115				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

GANADO, WEST (5200)		33898 205			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073			WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216	
POWERS, JAMES														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CRAVENS, E.T.		33898 738			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073			WELL #: 8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5192 - 5198	
POWERS, JAMES														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MAURITZ, T.N.		33898 738			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073			WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172	
MAURITZ, T.N.														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GANADO, WEST (5900)		33898 738			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073			WELL #: 8		RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873	
MAURITZ, T.N.														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GANTT (COOK MTN)		33926 250			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
VICTOR OIL & GAS CORP.		885240			WELL #: 1A		RRCID -> 072636		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 5352 - 5358	
GANTT, ADA E.														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT		-0-	

GARCITAS CREEK (FRIO 4100)		33975 683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 207809		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120		
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
03	2697 X	1551	-0-	-1146	-0-	93	1	1458	2	N	98
04	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	90	1	1784	2	N	98
05	2697 X	1199	-0-	-1498	-0-	54	1	1145	2	N	98
06	2580 X	57	-0-	-2523	-0-	57	2			N	98
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	19
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	19

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
GARCITAS RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849		
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
03	38023	38023	-0-	-0-	-0-	36279	2	1744	9	N	274
04	37655	37655	-0-	-0-	-0-	35963	2	1692	9	N	378
05	39405	39405	-0-	-0-	-0-	37665	2	1740	9	N	369
06	38791	38791	-0-	-0-	-0-	37132	2	1659	9	N	304
07	33216	33216	-0-	-0-	-0-	32179	2	1037	9	N	224
08	36642	34974	-0-	-1668	-0-	33359	2	1615	9	N	263

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
HELM - ARBURN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428		
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
03	DLQ G-10	437	-0-	437	809	88	1	280	2	Y	29
04	DLQ G-10	133	-0-	133	942	51	1	60	2	Y	49
05	1524 N	582	-0-	-942	-0-	135	1	418	2	Y	37
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	148	1	398	2	Y	45
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	159	1	1221	2	Y	70
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	434 X	304	-0-	-130	-0-	73	1	231	2	N	267
04	420 X	238	-0-	-182	-0-	109	1	129	2	N	267
05	434 X	379	-0-	-55	-0-	92	1	287	2	N	267
06	360 X	353	-0-	-7	-0-	96	1	257	2	N	267
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	169
08	372 X	339	-0-	-33	-0-	20	1	317	2	N	171

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	4117		2232	2	189	9	Y	172	259	1	62
04	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	5670		1457	2	96	9	Y	87			149
05		8264 X	2594	-0-	-5670	-0-		2477	2	117	9	Y	106	136	1	119
06		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-		2213	2	197	9	Y	179	142	1	156
07		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		2708	2	97	9	Y	88	114	1	130
*08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		167	1	2716	2	Y	138	131	1	137
								152	9							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		71169				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		71169				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		71169				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		71169				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		71169				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		71169				Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			62
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			62
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			62
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			62
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			62
08		14B2 EXT		-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	8227		714	1	3959	3	Y	45	1	8	95
								50	9							
04		5910	1888	-0-	-4022	4205		396	1	1480	3	Y	11	77	1	29
								12	9							
05		6107	4003	-0-	-2104	2101		587	1	3404	3	Y	11			40
								12	9							
06		5910	4806	-0-	-1104	997		789	1	4008	3	Y	8			48
								9	9							
07		6107	5243	-0-	-864	133		723	1	4404	3	Y	105	91	1	62
								116	9							
08		4712 #	4222	-0-	-490	-0-		634	1	3551	3	Y	34			96
								37	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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6			

BAKER-BARNES										WELL #: 1	RRCID -> 179898	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448	- 12482	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25			

XTO ENERGY INC.										945936						
BARNES, LEON										WELL #: 2	RRCID -> 174114	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11806	- 12064	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BARNES, LEON										WELL #: 3	RRCID -> 174746	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	- 12510	
03	DLQ G-10	322	-0-	322	865	322	3		Y	-0-			-0-			
04	1432 N	567	-0-	-865	-0-	11	1	556	3	Y	-0-		-0-			
05	589 N	212	-0-	-377	-0-	25	1	187	3	Y	-0-		-0-			
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	44	1	152	3	Y	-0-		-0-			
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	3	Y	-0-		-0-			
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	152	1	713	3	Y	-0-		-0-			

BARNES, LEON										WELL #: 4	RRCID -> 174748	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 12640	PERF.12290	- 12356	
03	DLQ G-10	6709	-0-	6709	11985	1279	1	5367	3	Y	57		123			
						63	9									
04	16321 X	4336	-0-	-11985	-0-	1317	1	2996	3	Y	21	101 1	43			
						23	9									
05	5828 X	5139	-0-	-689	-0-	1044	1	4082	3	Y	12		55			
						13	9									
06	6480 X	4503	-0-	-1977	-0-	996	1	3498	3	Y	8		63			
						9	9									
07	6696 X	6682	-0-	-14	-0-	1144	1	5427	3	Y	101	98 1	66			
						111	9									
*08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	1335	1	5608	3	Y	37		103			
						41	9									

BARNES, LEON										WELL #: 6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12373	- 12437	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
BARNES		WELL #:	1	RRCID ->	247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	282	3241	-0-	2959 B	2723	3202	2	39 9	N	35	98
04	2201	2398	-0-	197 B	2920	2374	2	24 9	N	22	120
05	3038	1576	-0-	-1462 B	1458	1552	2	24 9	N	22	142
06	3145	793	-0-	-2352 B	-894	765	2	28 9	N	25	167
07	2719	1623	-0-	-1096 B	-1990	1600	2	23 9	N	21	188
08	3255	3101	-0-	-154 B	-2144	3091	2	10 9	N	9	197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2144											

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
UNITAS, RUTH		173749									
		WELL #:	1	RRCID ->	195910	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 6578 - 6906	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -377 CANCELLED UNDERAGE -> -81											
03	DLQ	G-10	2471	-0-	2471 B	2094	412 1	2030 2	N	26	145
							29 9				
04	DLQ	G-10	2905	-0-	2905 B	4999	497 1	2408 2	N	-0-	145
05	DLQ	G-10	2192	-0-	2192 B	7191	411 1	1780 2	N	1	146
							1 9				
06	3680	2146	-0-	-1534 B	5657	377 1	1760 2	1760 2	N	8	154
							9 9				
07	3292	2255	-0-	-1037 B	4620	407 1	1838 2	1838 2	N	9	139 1
							10 9				
*08	4822	2333	-0-	-2489 B	2131	414 1	1910 2	1910 2	N	8	32
							9 9				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2131											

RUTH UNITAS UNIT		263701		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
		173749									
		WELL #:	2	RRCID ->	213259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 6938	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	202 1	992 2	N	-0-	111
04	986	N	784	-0-	-202 B	-0-	134 1	650 2	N	-0-	111
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	186 1	805 2	N	-0-	111
06	1170	N	882	-0-	-288 B	-0-	156 1	726 2	N	-0-	111
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	217 1	980 2	N	-0-	111
*08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	171 1	792 2	N	-0-	111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-)		34494 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
PALMER		WELL #:	1	RRCID ->	266781	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8523 - 8533	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O3		5673 X	3338	-0-	-2335	-0-	3335 2	3 9	N	3	180 1	57
04	5490 X	3702	-0-	-1788	-0-	3690 2	12 9	N	11			68
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4452 2	29 9	N	26			94
06	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3170 2	15 9	N	14			108
07	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3444 2	17 9	N	15			123
08	4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	3047 2	17 9	N	15			138

O3		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

O3		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
08	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313 2		N	-0-			-0-

O3		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-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

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	293	3	22	9	N	20					47
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	209	3	14	9	N	13					60
05	434 N	251	-0-	-183	-0-	236	3	15	9	N	14					74
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	243	3	9	9	N	8					82
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239	3	11	9	N	10					92
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					92

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.				630591											
NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 10816			PERF. 9630 - 10470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	25789	2	177	9	N	161	174	1		84
04	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	11	1	25665	2	N	147	166	1		65
05	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	162	9	1713	1	N	235	61	0	165	74
06	15060 X	11164	-0-	-3896	-0-	259	9	645	1	N	226	72	0	172	56
07	15562 X	12041	-0-	-3521	-0-	249	9	704	1	N	146	37	0		165
08	15500 X	14390	-0-	-1110	-0-	161	9	997	1	N	1	13	0		153
						1	9								

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 13000			PERF. 9886 - 10183			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	36058 X	-0-	-0-	-36058	-0-					N	240				240
05	50809 X	-0-	-0-	-50809	-0-					N	215				455
06	49170 X	44342	-0-	-4828	-0-	2529	1	40295	2	N	1380	1623	0		212
07	50809 X	33899	-0-	-16910	-0-	1518	9	1921	1	N	1357	1217	0		352
08	50809 X	30586	-0-	-20223	-0-	1493	9	2010	1	N	1420	1272	0		500
						1562	9								

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			
03	4526 X	3811	-0-	-715	-0-	720	1	3036	2	N	50				209
04	4110 X	3694	-0-	-416	-0-	55	9	750	1	N	48	177	1		80
05	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	53	9	775	1	N	52				132
06	3690 X	3599	-0-	-91	-0-	57	9	750	1	N	50				182
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	55	9	725	1	N	100	177	1		105
*08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	110	9	750	1	N	100				205
						110	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													
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	33	1	399	3	N	5				53
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	6	9	48	1	N	6	7	1		52
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	7	9	35	1	N	3	14	1		41
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	9	37	1	N	4	5	1		40
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	4	9	41	1	N	5				45
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	6	9			N	NO RPT				45

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 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
03	10602 X	10400	-0-	-202	-0-	996 1 217 9	9187 3	N	197		406
04	8970 X	7142	-0-	-1828	-0-	752 1 158 9	6232 3	N	144	295 1 2 8	253
05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	951 1 183 9	9737 3	N	166	193 1 3 8	223
06	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	955 1 173 9	9663 3	N	157	274 1 4 8	102
07	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	996 1 174 9	10126 3	N	158		260
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		260

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-		1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		1
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-	1 1	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	170 0	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2014

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

03	4464 X	3814	-0-	-650 B	-0-	3701 2	113 9	N	103	176 1	269
04	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3664 2	101 9	N	92	191 1	170
05	4056 X	4056	-0-	-0- B	-0-	3966 2	90 9	N	82	182 1	70
06	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	3951 2	79 9	N	72		142
07	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	3926 2	101 9	N	92		234
08	4061 X	3961	-0-	-100 B	-0-	3895 2	66 9	N	60		294

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

03	4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	4626 2	121 9	N	110		222
04	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	2 1 107 9	4684 2	N	97	187 0	132
05	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	288 1 127 9	2408 2	N	115	11 0	236
06	2550 X	2134	-0-	-416 B	-0-	119 1 112 9	1903 2	N	102	188 0	150
07	2635 X	2549	-0-	-86 B	-0-	144 1 119 9	2286 2	N	108	7 0	251
08	2635 X	2436	-0-	-199 B	-0-	161 1 107 9	2168 2	N	97	191 0	157

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

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			
03	9662 X	9662	-0-	-0-	B	-0-	9662	2		N	-0-			100
04	10165 X	10165	-0-	-0-	B	-0-	4	1	10158	2	3			103
05	6469 X	6469	-0-	-0-	B	-0-	689	1	5747	2	30	24	0	109
06	6300 X	4694	-0-	-1606	B	-0-	275	1	4377	2	38	29	0	118
07	6510 X	5056	-0-	-1454	B	-0-	299	1	4744	2	12	15	0	115
08	6510 X	5713	-0-	-797	B	-0-	396	1	5317	2	-0-	5	0	110

NELSON, C. S.		WELL #:		12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080			
03	3668 X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3064	2	604	9	549	370	0	336
04	5262 X	5262	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4688	2	520	189	0	314
05	2952 X	2952	-0-	-0-	B	-0-	572	9	2282	2	361	25	0	300
06	2430 X	2197	-0-	-233	B	-0-	112	1	1782	2	275	14	0	218
07	2511 X	2186	-0-	-325	B	-0-	125	1	1983	2	71	7	0	110
08	2511 X	2301	-0-	-210	B	-0-	144	1	1935	2	202	10	0	140

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			
03	3782 #	3395	-0-	-387		-0-	433	1	2892	3	64			270
04	3630 #	3467	-0-	-163		-0-	481	1	2905	3	74	225	1	119
05	4365 R	4365	-0-	-0-		-0-	525	1	3713	3	115	79	1	155
06	3908 R	3908	-0-	-0-		-0-	127	9	3293	3	127	230	1	52
07	4624	4624	-0-	-0-		-0-	475	1	3996	3	132			184
08	4371 #	NO RPT	-0-	-4371		-0-	140	9						184

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	323 R	323	-0-	-0-		-0-	297 2	26 9	N	24	180 1					65
04	259 R	259	-0-	-0-		-0-	240 2	19 9	N	17						82
05	278 R	278	-0-	-0-		-0-	265 2	13 9	N	12						94
06	450 #	407	-0-	-43		-0-	284 2	123 9	N	112						206
07	465 #	317	-0-	-148		-0-	311 2	6 9	N	5						117
*08	1115 R	1115	-0-	-0-		-0-	1087 2	28 9	N	25						142

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								
03	22329 X	22329	-0-	-0-	B	-0-	21542 2	787 9	N	715	906 1					139
04	21903 X	21903	-0-	-0-	B	-0-	21193 2	710 9	N	645	536 1					248
05	23436 X	22432	-0-	-1004	B	-0-	21705 2	727 9	N	661	715 1					194
06	22680 X	20536	-0-	-2144	B	-0-	19864 2	672 9	N	611	528 1					277
07	23436 X	20055	-0-	-3381	B	-0-	19378 2	677 9	N	615	764 1					128
08	22630 X	19067	-0-	-3563	B	-0-	18419 2	648 9	N	589	584 1					133

ROKOHL-TEAGUE		WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758								
03	7592 X	7592	-0-	-0-	B	-0-	7124 2	468 9	N	425	358 1					258
04	7350 X	6887	-0-	-463	B	-0-	6472 2	415 9	N	377	357 1					278
05	7595 X	7231	-0-	-364	B	-0-	6803 2	428 9	N	389	355 1					312
06	7350 X	6530	-0-	-820	B	-0-	6147 2	383 9	N	348	367 1					293
07	7595 X	6192	-0-	-1403	B	-0-	5795 2	397 9	N	361	374 1					280
08	7595 X	5894	-0-	-1701	B	-0-	5522 2	372 9	N	338	354 1					264

KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900								
03	4774 X	4556	-0-	-218	B	-0-	4464 2	92 9	N	84	180 1					104
04	4590 X	4571	-0-	-19	B	-0-	4488 2	83 9	N	75						179
05	4638 X	4638	-0-	-0-	B	-0-	4530 2	108 9	N	98	179 1					98
06	4410 X	4121	-0-	-289	B	-0-	4045 2	76 9	N	69						167
07	4712 X	4116	-0-	-596	B	-0-	4036 2	80 9	N	73	180 1					60
08	4712 X	4266	-0-	-446	B	-0-	4183 2	83 9	N	75						135

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
 STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2609	-0-	-460	B	-0-	-0-	2601	2	8	9	N	7					79
04	3844 X	3844	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3833	2	11	9	N	10					89
05	2914 X	2546	-0-	-368	B	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6					95
06	2700 X	1516	-0-	-1184	B	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					95
07	3968 X	2922	-0-	-1046	B	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					95
08	3968 X	2519	-0-	-1449	B	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					95

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		945936								
CREWS		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		210
04	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-	190 1	20
05	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		20
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		20

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		
03	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	32 1	3171 2	N	-0-	219
04	3240 X	3083	-0-	-157	-0-	32 1	3051 2	N	-0-	219
05	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	33 1	3120 2	N	-0-	219
06	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	32 1	3000 2	N	-0-	219
07	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	33 1	3036 2	N	-0-	219
08	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	33 1	3040 2	N	4 4 8	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		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185 2	6 9	N	5	53
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	53
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	53
06	180 N	34	-0-	-146	-0-	34 2		N	-0-	53
07	310 N	38	-0-	-272	-0-	38 2		N	-0-	53
08	186 N	49	-0-	-137	-0-	49 2		N	-0-	53

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CREWS		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614				
03	DLQ	G-10	3390	-0-	3390	6504	510 1	2808 2	Y	65	28 1	73
04		4031	3521	-0-	-510	5994	564 1	2818 2	Y	126	134 1	65
05		4309	3216	-0-	-1093	4901	519 1	2662 2	Y	32	34 1	63
06		4170	2687	-0-	-1483	3418	477 1	2189 2	Y	19	56 1	26
07		4309	2946	-0-	-1363	2055	491 1	2436 2	Y	17	8 1	35
*08		4309	3261	-0-	-1048	1007	612 1	2625 2	Y	22	8 1	49

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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

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				
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12 2	8 9	N	7			52
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	43 2	30 9	N	27			79
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			79
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			79
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	53 2	1 9	N	1			80
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	9 2	8 9	N	7			87

FUNK, ET AL GAS UNIT		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		617101										
		WELL #: 1A		RRCID -> 267082		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336				
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	1034	540 2	156 9	N	142		306
04	DLQ	G-10	434	-0-	434	1468	218 2	216 9	N	196	175 1	327
05	DLQ	G-10	361	-0-	361	1829	276 2	85 9	N	77	162 1	242
06	DLQ	G-10	303	-0-	303	2132	173 2	130 9	N	118	181 1	179
07		2445 N	313	-0-	-2132	-0-	186 2	127 9	N	115	173 1	121
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	89		210

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				
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
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12 9	N	11		87
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	224	2	21 9	N	19		106
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	237	2	24 9	N	22		128
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	187	2	17 9	N	15		143
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	175	2	9 9	N	8		151
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	143	2	13 9	N	12		163

GRAFE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136				
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9 9	N	8		170
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8 9	N	7		177
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	698	2	17 9	N	15	173 1	19
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	869	2	20 9	N	18		37
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	851	2	22 9	N	20		57
*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1039	2	30 9	N	27		84

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				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
KEAHEY-MEYER		WELL #: 1 T		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161										
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	14B2 EXT	-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				
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	7	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IDEUS		WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1	N	-0-			23
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-			23
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	219	174	1	235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	160	335	1	60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	169	174	1	55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	126			181
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	158	166	1	173
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	110	179	1	104

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
COOK		WELL #: 2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606				
03	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
04	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
05	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
06	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
07	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1	N	-0-			37
*08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
*09	870	X	449	-0-	-421	-0-	449 5	Y	-0-		-0-
*10	713	X	439	-0-	-274	-0-	439 5	Y	-0-		-0-
*11	600	X	404	-0-	-196	-0-	404 5	Y	-0-		-0-
*12	558	X	354	-0-	-204	-0-	354 5	Y	-0-		-0-
*01	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587 5	Y	-0-		-0-
*02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521 5	Y	-0-		-0-
*03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745 5	Y	-0-		-0-
*04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658 5	Y	-0-		-0-
*05	589	X	495	-0-	-94	-0-	495 5	Y	-0-		-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611 5	Y	-0-		-0-
07	682	X	514	-0-	-168	-0-	514 5	Y	-0-		-0-
08	744	X	412	-0-	-332	-0-	412 5	Y	-0-		-0-

GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
ABEL, M.D. CO.		001506									
GORDON		WELL #:	1	RRCID ->	192282	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	5529 - 5783
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
*08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES																	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146																	
ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665																	
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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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																	
03	4371	#	3638	-0-	-733	-0-	3555	2	83	9	N	75					139
04	4230	#	2012	-0-	-2218	-0-	1927	2	85	9	N	77	144	1			72
05	3906	#	3524	-0-	-382	-0-	3449	2	75	9	N	68					140
06	3780	#	3672	-0-	-108	-0-	3575	2	97	9	N	88	173	1			55
07	3627	#	3416	-0-	-211	-0-	3341	2	75	9	N	68	55	1			68
08	3627	#	3257	-0-	-370	-0-	3188	2	69	9	N	63					131

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																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599						
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 3383	- 3386	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3376	- 3383		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21 1	110 2	N	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	262 2	N	-0-	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39 1	377 2	N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28 1	257 2	N	-0-	-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	10 1	150 2	N	-0-	-0-

GREGA (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID -> 271573	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 3475	- 3568	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
HEARD FANNIE V W		WELL #:		29	RRCID -> 203915	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3500	- 3800	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J. M.				WELL #: 61	RRCID -> 101793	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH 4387	PERF. 4117	- 4127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B-				WELL #: 202	RRCID -> 108307	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 4397	PERF. 4094	- 4106		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREGA (C-5)		//CONT.// 36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748							
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: G 3		RRCID -> 175296		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #: A 11		RRCID -> 001919		COMPL. DATE 08/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #: 21 T		RRCID -> 001927		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	2	N	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	194	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	809	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

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

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	132		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	132		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	132		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	132		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	132		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132		N	NO RPT			-0-

 O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

03	14B2	EXT	65	-0-	-0-	65	152	13 1	52 2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	140	-0-	-0-	140	292	26 1	114 2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	292			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	201	-0-	-0-	201	493	21 1	180 2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	150	-0-	-0-	150	643	16 1	134 2	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	643			N	NO RPT		-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

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

 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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 1955 - 1967	
M	O	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID ->	052766	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	80 1	332 2	N	-0-		-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	58 1	257 2	N	-0-		-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	38 1	350 2	N	-0-		-0-
06		390 N	150	-0-	-240	-0-	16 1	134 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	292 1	1200 2	N	-0-		-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	274 1	1221 2	N	-0-		-0-
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	173 1	1591 2	N	-0-		-0-
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	169 1	1462 2	N	-0-		-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	157 1	1273 2	N	-0-		-0-
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.// 36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.// 003599														
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #: 1		RRCID -> 141695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2043 - 2053						
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	198	1	814	2	N	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	180	1	804	2	N	-0-					-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	92	1	842	2	N	-0-					-0-
06	990 N	701	-0-	-289	-0-	72	1	629	2	N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	70	1	568	2	N	-0-					-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. C		WELL #: 1		RRCID -> 141944		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 1730 - 2075						
03	744 N	262	-0-	-482	-0-	51	1	211	2	N	-0-					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	109	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	N	-0-					-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 143399		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 1725 - 2045						
03	INC G-10	250	-0-	250	427	49	1	201	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10	249	-0-	249	676	46	1	203	2	N	-0-					-0-
05	956 N	280	-0-	-676	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.J. B		WELL #: 1		RRCID -> 150108		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2043 - 2045						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				386310							
FOX, W. J.				WELL #: 12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27 1	72 2	N	-0-	-0-		
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	12 1	92 2	N	-0-	-0-		
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	12 1	98 2	N	-0-	-0-		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 2	N	-0-	-0-		
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21 1	156 2	N	-0-	-0-		
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	23 1	130 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 171612	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 2170	- 2174	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 PROD	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, THOMAS "C"		003599									
		WELL #: 19		RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		003599									
		WELL #: 66		RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L-12)		36867 336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REILLY, ANNIE ET VIR		003599									
		WELL #: 2GD		RRCID -> 227875		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMMENT HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		003599									
		WELL #: 1		RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #:		1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 2652 - 2654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744				
03	2821 X	202	-0-	-2619	-0-	202	1			N	-0-				-0-
04	2730 X	485	-0-	-2245	-0-	485	1			N	-0-				-0-
05	2759 X	197	-0-	-2562	-0-	197	1			N	-0-				-0-
06	2670 X	406	-0-	-2264	-0-	406	1			N	-0-				-0-
07	496 X	341	-0-	-155	-0-	341	1			N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	46	-0-	46	46	46 1	N	-0-		-0-
05	T. A.	13	-0-	13	59	13 1	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		-0-

GREGA (O-1-B)		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (O-2 NORTH)		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-3)		//CONT.//		36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 3124 - 3126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	10 1	40 2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 2	N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 - 3125	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
OBRIEN, J. M.		WELL #:		308	RRCID -> 116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3146 - 3176	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID -> 122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	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								
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3192 - 3220
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3130 - 3155
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 - 3830
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	2814 - 2881
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 - 3129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3150 - 3190
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLAUD E. ET AL				20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HEARD, CLEMENT				WELL #:	17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (700) 36867 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (0-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	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
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	48 1	196 2		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42 1	188 2		N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24 1	219 2		N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 2		N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30 1	241 2		N	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 890	-	901
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID -> 085256	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1232	-	1244
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748			CNTY: REFUGIO			
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID -> 082795	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 1238	-	1241
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GRETA (1300)				36867 662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 T	RRCID -> 085106	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1322	-	1324
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GRETA (2460)				36867 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 137761	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2443	-	2448
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					50

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

03	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	453	1	1863	2	N	-0-					176
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	527	1	2350	2	N	-0-					176
05	3100 N	15727	-0-	12627	12627	1546	1	14181	2	N	-0-					176
06	3000 N	14399	-0-	11399	24026	1490	1	12909	2	N	-0-					176
07	3100 N	13617	-0-	10517	34543	1494	1	12123	2	N	-0-					176
08	2945	NO RPT	-0-	-2945	31598					N	NO RPT					176

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	26	-0-	-284	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	16	1	68	2	N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	572	2	N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 JM OBRRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557 #	3588	-0-	-969	-0-	702	1	2886	2	N	-0-			199
04	4410 #	3630	-0-	-780	-0-	665	1	2965	2	N	-0-			199
05	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	399	1	3662	2	N	-0-			199
06	3480 #	3438	-0-	-42	-0-	356	1	3082	2	N	-0-			199
07	3596 #	3513	-0-	-83	-0-	386	1	3127	2	N	-0-			199
08	4061 #	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			199

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	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	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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54 1	221 2	N 360	476 1 93
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	396 9	225 2	N 524	529 1 88
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50 1	279 2	N 509	465 1 132
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	576 9	161 2	N 221	305 1 48
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30 1	167 2	N 1	1 49
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	560 9		N NO RPT	49

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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

GREGA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498			
M	O	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
03	4371 #	3249	-0-	-1122	-0-	885	1	2331	2	N	30	96
04	4230 #	3284	-0-	-946	-0-	983	1	2247	2	N	49	145
05	4371 #	3133	-0-	-1238	-0-	1020	1	2113	2	N	-0-	145
06	3780 #	3146	-0-	-634	-0-	989	1	2157	2	N	-0-	145
07	3503 #	3154	-0-	-349	-0-	1015	1	2139	2	N	-0-	145
*08	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	2043	1	1417	2	N	-0-	145

GREGA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292			
M	O	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
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	112	1	461	2	N	224	133
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	493	2	N	202	180
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	N	191	205
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	180	65
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	184	104
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	202	9			N	NO RPT	104

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SAGER, ALBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985			TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250			
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
03	DLQ G-10	3774	-0-	3774	7600	1160	1	2590	2	Y	22	45
04	12307 X	4707	-0-	-7600	-0-	1299	1	3382	2	Y	24	39
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1378	1	3084	2	Y	17	47
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	1427	1	2997	2	Y	22	69
07	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	786	1	2477	2	Y	22	44
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	24	9			Y	NO RPT	47

BLAIN, LOVEL A III		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		879035										
		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6010	1496	1	2340	2	Y	70	118
04	9996 X	3986	-0-	-6010	-0-	1433	1	2506	2	Y	43 132 1	29
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1430	1	2427	2	Y	47	76
06	3780 X	2481	-0-	-1299	-0-	1272	1	1175	2	Y	31 53 1	54
07	4123 X	3125	-0-	-998	-0-	1105	1	2020	2	Y	-0- 44 1	10
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT	10

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	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

03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	4718	678	1	1927	2	Y	27	54
04	6234 X	1516	-0-	-4718	-0-	330	1	1169	2	Y	15 39 1	30
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	167	1	387	2	Y	16	46
06	2550 X	596	-0-	-1954	-0-	406	1	143	2	Y	43 32 1	57
07	2635 X	266	-0-	-2369	-0-	204	2	62	9	Y	56	113
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	113

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

03	DLQ G-10	2627	-0-	2627	4988	979	1	1560	2	Y	80	137
04	7514 X	2526	-0-	-4988	-0-	997	1	1442	2	Y	79 163 1	53
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1033	1	1587	2	Y	74	127
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	1022	1	1584	2	Y	62 88 1	101
*07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	957	1	1768	2	Y	-0- 89 1	12
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT	12

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

03	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13555	1345	1	5457	2	Y	62 88 1	105
04	20909 X	7354	-0-	-13555	-0-	1363	1	5933	2	Y	53 90 1	68
05	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	1388	1	6285	2	Y	64	132
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1391	1	6215	2	Y	44	176
*07	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	1958	1	6327	2	Y	45 89 1	132
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT	132

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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			
					2	233519	04/27/2007	11900		11421	-	11772			
03	DLQ G-10	1907	-0-	1907	4621	554 1	1341 2	Y	11			23			
04	6788 X	2167	-0-	-4621	-0-	587 1	1546 2	Y	31	17	1	37			
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	876 1	1741 2	Y	30			67			
06	2910 X	2104	-0-	-806	-0-	584 1	1517 2	Y	3	46	1	24			
07	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	593 1	2089 2	Y	-0-			24			
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			24			
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233522	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	11974	PERF.	10166	-	11845
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	8067	1412 1	2474 2	Y	72			167			
04	12107 X	4040	-0-	-8067	-0-	1380 1	2604 2	Y	51	122	1	96			
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	1469 1	2764 2	Y	50			146			
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1478 1	2869 2	Y	42	100	1	88			
*07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	845 1	2858 2	Y	14			102			
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			102			
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	238005	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10532	-	11771
03	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4497	1328 1	804 2	Y	39	46	1	61			
04	6759 X	2262	-0-	-4497	-0-	1310 1	920 2	Y	29	52	1	38			
05	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1333 1	916 2	Y	18			56			
06	2610 X	2350	-0-	-260	-0-	1299 1	1027 2	Y	22			78			
07	2573 X	2211	-0-	-362	-0-	601 1	1586 2	Y	22	44	1	56			
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			56			
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	238228	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10536	-	11705
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	1099 1	2009 2	Y	30			51			
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	1077 1	1730 2	Y	34	62	1	23			
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1118 1	2043 2	Y	27			50			
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1087 1	1760 2	Y	32	35	1	47			
07	2728 X	2216	-0-	-512	-0-	445 1	1771 2	Y	-0-	45	1	2			
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			2			
BLAIN, LOVEL A. III				WELL #:	2	RRCID ->	260758	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	8696	-	10272
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360												
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
03	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	310 1	2972 2	N	40			365
						19 5	44 9					
04	3420 X	3134	-0-	-286	-0-	300 1	2810 2	N	15			380
						7 5	17 9					
05	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	500 1	2945 2	N	22			402
						12 5	24 9					
06	3420 X	3085	-0-	-335	-0-	300 1	2780 2	N	-0-			402
						5 5						
07	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	310 1	2828 2	N	5			407
						2 5	6 9					
08	3472 X	3200	-0-	-272	-0-	310 1	2873 2	N	11			418
						5 5	12 9					

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438												
03	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2050	858 1	185 2	Y	29			200
						32 9						
04	1600 N	999	-0-	-601	1449	822 1	152 2	Y	23			223
						25 9						
05	2494 N	1045	-0-	-1449	-0-	820 1	223 2	Y	2			225
						2 9						
06	1050 N	951	-0-	-99	-0-	803 1	141 2	Y	6			231
						7 9						
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	437 1	570 2	Y	5			236
						6 9						
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			236

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611												
03	2480 X	1269	-0-	-1211	-0-	1180 1	89 2	N	-0-			129
04	2400 X	1224	-0-	-1176	-0-	1103 1	120 2	N	1			130
						1 9						
05	2418 X	1422	-0-	-996	-0-	1077 1	345 2	N	-0-			130
06	1500 X	929	-0-	-571	-0-	929 1		N	-0-			130
07	1364 X	436	-0-	-928	-0-	334 1	102 2	N	-0-			130
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			130

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566												
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467												
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 1		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1		N	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 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												
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	132 1	228 2	N	-0-			-0-
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		//CONT.//		37832 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO		//CONT.//		238360										
SHARP, HARRY F.		WELL #:		1	RRCID ->	137773	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 2851			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	252941	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 2847 - 2849			
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
HAILEY (PETTUS)		WELL #:		1C	RRCID ->	172732	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4499 - 4503			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		WELL #:		2	RRCID ->	160013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10054 - 10103			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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
03	5735 X	3397	-0-	-2338	-0-	352	1	2817	2	Y	207	160 1	193
						228	9						
04	4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	332	1	2657	2	Y	201	335 1	59
						221	9						
05	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	391	1	2899	2	Y	225	173 1	111
						248	9						
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	362	1	2785	2	Y	199	172 1	138
						219	9						
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	399	1	3046	2	Y	204	171 1	171
						224	9						
*08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	380	1	3009	2	Y	186	170 1	187
						205	9						

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

03	19717 X	9878	-0-	-9839	-0-	342	1	8803	2	Y	187	197 2	2
						527	3	206	9				
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	103	1	7366	2	Y	151	136 2	17
						440	3	166	9				
05	11408 X	9781	-0-	-1627	-0-	355	1	8757	2	Y	191	207 2	1
						459	3	210	9				
06	11040 X	9223	-0-	-1817	-0-	271	1	8341	2	Y	106	106 2	1
						494	3	117	9				
07	10881 X	9598	-0-	-1283	-0-	312	1	8546	2	Y	111	111 2	1
						618	3	122	9				
08	9889 X	8269	-0-	-1620	-0-	139	1	7286	2	Y	105	105 2	1
						728	3	116	9				

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE (7700)		//CONT.//		38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
GOLSCH, MARY B.		WELL #:		7	RRCID ->	194116	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	7946 - 7966
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
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	8 1	514 3	N	13			122
						14 9						
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	12 1	971 3	N	3			125
						3 9						
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	2 1	417 3	N	13			138
						14 9						
06	510 N	86	-0-	-424	-0-	86 3		N	-0-			138
07	1023 N	297	-0-	-726	-0-	2 1	266 3	N	26	141 1		23
						29 9						
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	3 1	590 3	N	7			30
						8 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013													

INLAND OCEAN, INC.				424607		RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645 - 8649
JULIUS TECHNIK		WELL #:		4									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HALLETTSVILLE (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
03	2790 #	2765	-0-	-25	-0-	725 1	1979 2	N	55	157 1		75
						61 9						
04	2880 #	2661	-0-	-219	-0-	575 1	2045 2	N	37			112
						41 9						
05	2994 R	2994	-0-	-0-	-0-	775 1	2166 2	N	48			160
						53 9						
06	2880 #	2623	-0-	-257	-0-	700 1	1891 2	N	29	136 1		53
						32 9						
07	2759 #	2660	-0-	-99	-0-	750 1	1891 2	N	17			70
						19 9						
08	3007 #	2709	-0-	-298	-0-	775 1	1891 2	N	39			109
						43 9						

HALLETTSVILLE, 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	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	
03		2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-44790		N	-0-			-0-	
04		3450 #	-0-	-0-	-3450 B	-48240		N	-0-			-0-	
05		3565 #	-0-	-0-	-3565 B	-51805		N	-0-			-0-	
*06		460 #	-0-	-0-	-460 B	-52265		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14													

HALLETTSVILLE, 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		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 7601 - 7607		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	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					
03	DLQ	G-10	8440	-0-	8440	16445	868	1	7301	2	Y	246	302	1	172
							271	9							
04	24936	X	8491	-0-	-16445	-0-	887	1	7389	2	Y	195	185	1	182
							215	9							
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	925	1	7305	2	Y	204	258	1	128
							224	9							
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	913	1	6535	2	Y	164	92	1	200
							180	9							
07	7781	X	7734	-0-	-47	-0-	947	1	6636	2	Y	137	249	1	88
							151	9							
08	8277	X	7038	-0-	-1239	-0-	893	1	5995	2	Y	136	78	1	146
							150	9							

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830												
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

03	DLQ G-10	4567	-0-	4567	8673	462 1	3887 2	Y	198	230 1	139	
04	12606 X	3933	-0-	-8673	-0-	218 9	3346 2	Y	168	150 1	157	
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	185 9	3217 2	Y	151	213 1	95	
06	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	407 1	2673 2	Y	125	68 1	152	
07	4557 X	3192	-0-	-1365	-0-	166 9	2674 2	Y	124	196 1	80	
08	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	374 1	2877 2	Y	112	71 1	121	
						138 9						
						382 1						
						136 9						
						429 1						
						123 9						

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448												
03	DLQ G-10	624	-0-	624	1126	62 1	518 2	Y	40	40 1	28	
04	1000 N	620	-0-	-380	746	44 9	491 2	Y	64	33 1	59	
05	1356 N	610	-0-	-746	-0-	59 1	475 2	Y	68	84 1	43	
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	70 9	431 2	Y	67	31 1	79	
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60 1	447 2	Y	70	104 1	45	
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	74 9	472 2	Y	71	39 1	77	
						64 1						
						77 9						
						70 1						
						78 9						

MASCOT OIL COMPANY 531355												
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
08	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												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3867 X	3867 -0-	-0-	58 1	3788 3	N	19			95		
				21 9								
04	3510 X	1733 -0-	-1777	21 1	1672 3	N	36			131		
				40 9								
05	5381 X	5381 -0-	-0-	28 1	5255 3	N	89			220		
				98 9								
06	7566 X	7566 -0-	-0-	38 1	7475 3	N	48	177 1		91		
				53 9								
07	5572 X	5572 -0-	-0-	35 1	5465 3	N	65			156		
				72 9								
*08	3700 X	3700 -0-	-0-	18 1	3617 3	N	59			215		
				65 9								

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934												
03	3968 X	3705 -0-	-263	55 1	3536 3	N	104	170 1		126		
				114 9								
04	3840 X	3797 -0-	-43	46 1	3667 3	N	76			202		
				84 9								
05	3751 X	2880 -0-	-871	15 1	2782 3	N	75	182 1		95		
				83 9								
06	3630 X	2847 -0-	-783	14 1	2760 3	N	66			161		
				73 9								
07	3937 X	2671 -0-	-1266	17 1	2614 3	N	36	152 1		45		
				40 9								
*08	4232 X	4232 -0-	-0-	21 1	4133 3	N	71			116		
				78 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												
03	38067 X	19928 -0-	-18139	19408 2	520 9	Y	473	526 2		22		
04	20175 X	20175 -0-	-0-	19702 2	473 9	Y	430	355 2		97		
05	20946 X	20946 -0-	-0-	20444 2	502 9	Y	456	439 2		114		
06	19877 X	19877 -0-	-0-	19502 2	375 9	Y	341	383 2		72		
07	21551 X	21551 -0-	-0-	21146 2	405 9	Y	368	337 2		103		
08	20522 X	18943 -0-	-1579	18561 2	382 9	Y	347	352 2		98		

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067												
03	24926 X	13270 -0-	-11656	12923 2	347 9	Y	315	351 2		8		
04	12820 X	12820 -0-	-0-	12519 2	301 9	Y	274	226 2		56		
05	13188 X	13188 -0-	-0-	12871 2	317 9	Y	288	277 2		67		
06	12743 X	12743 -0-	-0-	12407 2	336 9	Y	305	343 2		29		
07	13361 X	13361 -0-	-0-	13010 2	351 9	Y	319	292 2		56		
*08	13150 X	13150 -0-	-0-	12780 2	370 9	Y	336	342 2		50		

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343												
03	14058 X	7637 -0-	-6421	7433 2	204 9	Y	185	206 2		13		
04	8544 X	8544 -0-	-0-	8339 2	205 9	Y	186	154 2		45		
05	9455 X	9324 -0-	-131	9095 2	229 9	Y	208	200 2		53		
06	8940 X	7226 -0-	-1714	7036 2	190 9	Y	173	194 2		32		
07	8835 X	3936 -0-	-4899	3833 2	103 9	Y	94	86 2		40		
08	9331 X	927 -0-	-8404	901 2	26 9	Y	24	24 2		40		

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	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
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-			58
04	300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2			Y	-0-			58
*05	186 N	141	-0-	-45	-0-	100	2	41	9	Y	37			95
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			95
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			95
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-			47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	560	2	53	9	N	48			200
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	33			233
05	1364 N	725	-0-	-639	-0-	675	2	50	9	N	45			278
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13			291
07	1116 N	780	-0-	-336	-0-	772	2	8	9	N	7	172	1	126
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	742	2	30	9	N	27			153

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

03	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	150	1	3052	2	N	35			132
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	31			163
05	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	155	1	1859	2	N	36	180	1	19
06	3150 X	2058	-0-	-1092	-0-	150	1	1889	2	N	17			36
07	3255 X	1210	-0-	-2045	-0-	125	1	1066	2	N	17			53
08	3255 X	537	-0-	-2718	-0-	75	1	462	2	N	-0-			53

RENGHER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - P7A 06/16/14

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

03	DLQ G-10	8209	-0-	8209	20402	378	1	7736	2	N	86			121
04	27712 X	7310	-0-	-20402	-0-	364	1	6881	2	N	59			180
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	434	1	11020	2	N	84	178	1	86
06	13560 X	9590	-0-	-3970	-0-	434	1	9059	2	N	88			174
07	13485 X	8765	-0-	-4720	-0-	434	1	8256	2	N	68	179	1	63
08	11532 X	7952	-0-	-3580	-0-	434	1	7442	2	N	69			132

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	20			88
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	110 2	28 9	N	N	25			113
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	108 2	24 9	N	N	22			135
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25 2	11 9	N	N	10			145
*07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	26 2	11 9	N	N	10			155
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT			155

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028													
HAWES, EMILY P.		WELL #:		2D	RRCID ->	117363	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5258	-	5275	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
HEALEY		WELL #:		1	RRCID ->	195239	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4575	-	4578	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883													
CARPENTER		WELL #:		4	RRCID ->	270936	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4895	-	4899	
03	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	240	1	11745	3	N	-0-				81
04	11720 R	11720	-0-	-0-	-0-	232	1	11488	3	N	-0-				81
05	13722 R	13722	-0-	-0-	-0-	242	1	13384	3	N	87	87	1		81
						96	9								
06	14041 R	14041	-0-	-0-	-0-	234	1	13807	3	N	-0-				81
07	13991 R	13991	-0-	-0-	-0-	242	1	13749	3	N	-0-				81
08	13733 #	13607	-0-	-126	-0-	242	1	13365	3	N	-0-				81

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
O' BRIEN		WELL #:		1	RRCID ->	256909	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4705	-	4797	
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230 B	9481	586	1	5644	3	N	-0-				39
04	13433 X	3952	-0-	-9481 B	-0-	538	1	3414	3	N	-0-				39
05	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	675	1	4352	3	N	-0-				39
06	6030 X	4628	-0-	-1402 B	-0-	645	1	3983	3	N	-0-				39
07	6231 X	5027	-0-	-1204 B	-0-	732	1	4295	3	N	-0-				39
*08	6675 X	6675	-0-	-0- B	-0-	1205	1	5470	3	N	-0-				39

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
C.E. HEARD "B"		WELL #:		20	RRCID ->	230418	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4705	-	4715	
03	837 N	530	-0-	-307 B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-				-0-
04	720 N	263	-0-	-457 B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	431	-0-	-189 B	-0-	29	1	402	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	24	1	298	2	Y	-0-				-0-
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	67	1	769	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	176	-0-	-258 B	-0-	15	1	161	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360				
M	O	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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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				
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-		-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	N	-0-		-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	7 1	87 2	N	-0-		-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-		-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 2	N	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207035		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, CE 'B'		WELL #: 46		RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983				
03	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	210 1	2957 2	N	-0-		-0-
04	3540	X	1443	-0-	-2097	-0-	89 1	1354 2	N	-0-		-0-
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	217 1	3024 2	N	-0-		-0-
06	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	207 1	2611 2	N	-0-		-0-
07	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	255 1	2906 2	N	-0-		-0-
*08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	225 1	2430 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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (3500)		//CONT.//		40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912
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
03		543 N	543	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	474	-0-	-36	29 1	445 2	Y	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	33 1	464 2	Y	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	40 1	503 2	Y	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	40 1	459 2	Y	-0-			-0-
*08		522 N	522	-0-	-0-	44 1	478 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
03		837 N	815	-0-	-22	54 1	761 2	Y	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	51 1	770 2	Y	-0-			-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	61 1	845 2	Y	-0-			-0-
06		921 N	921	-0-	-0-	68 1	853 2	Y	-0-			-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	71 1	808 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	848	-0-	-51	72 1	776 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	143094	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3651 - 3661
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704
03		947 N	947	-0-	-0-	63 1	884 2	Y	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	42 1	629 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	13	-0-	-452	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
06		750 N	89	-0-	-661	7 1	82 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	303	-0-	-379	24 1	279 2	Y	-0-			-0-
*08		92 N	92	-0-	-0-	8 1	84 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	166892	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	3568 - 3636
03		75 N	75	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577
03		63 N	63	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	4 1	43 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12	7 1	74 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.// 40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	87 1	1223 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	69 1	1042 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	78 1	1092 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	86 1	1080 2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	833	-0-	-314	-0-	67 1	766 2	Y	-0-			-0-
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	109 1	1177 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678				
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-			-0-
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386				
03	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	275 1	3867 2	Y	-0-	3 1		11
04	4350 X	3749	-0-	-601	-0-	232 1	3517 2	Y	-0-			11
05	4495 X	3980	-0-	-515	-0-	267 1	3713 2	Y	-0-			11
06	4200 X	3518	-0-	-682	-0-	259 1	3259 2	Y	-0-			11
07	4340 X	3464	-0-	-876	-0-	279 1	3185 2	Y	-0-			11
08	4154 X	3148	-0-	-1006	-0-	266 1	2882 2	Y	-0-			11

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622				
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	81 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498				
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46 1	640 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43 1	647 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	56 1	781 2	Y	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58 1	731 2	Y	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	591 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	452	-0-	-323	-0-	38 1	414 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785				
03	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	127 1	1780 2	N	-0-			-0-
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	290 1	4390 2	N	-0-			-0-
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	328 1	4569 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	4214	-0-	1214	1214	310 1	3904 2	N	-0-			-0-
07	5610 X	4396	-0-	-1214	-0-	354 1	4042 2	N	-0-			-0-
08	4898 X	4241	-0-	-657	-0-	359 1	3882 2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	116 1	1630 2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	97 1	1473 2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	107 1	1491 2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1669	-0-	-71	-0-	123 1	1546 2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1422	-0-	-376	-0-	115 1	1307 2	N	-0-			-0-
08	1736	X	1645	-0-	-91	-0-	139 1	1506 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	188 1	2650 2	N	-0-			-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	160 1	2417 2	N	-0-			-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	160 1	2222 2	N	-0-			-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	183 1	2308 2	N	-0-			-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	195 1	2228 2	N	-0-			-0-
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	199 1	2155 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

03	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	136 1	1911 2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1690	-0-	-320	-0-	105 1	1585 2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1553	-0-	-617	-0-	104 1	1449 2	N	-0-			-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	148 1	1860 2	N	-0-			-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183 1	2085 2	N	-0-			-0-
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	178 1	1921 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

03	3441	X	2979	-0-	-462	-0-	198 1	2781 2	N	-0-			-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	262 1	3961 2	N	-0-			-0-
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	323 1	4491 2	N	-0-			-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	334 1	4204 2	N	-0-			-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	359 1	4101 2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	361 1	3907 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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	3038	#	18	-0-	-3020	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
04	1960	#	-0-	-0-	-1960	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

HEARD RANCH (3900)		//CONT.//		40032 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
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	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
03		2077 N	1645	-0-	-432	-0-	109 1	1536 2	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	109 1	1652 2	Y	-0-			-0-
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	136 1	1890 2	Y	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	144 1	1809 2	Y	-0-			-0-
07		1829 N	1824	-0-	-5	-0-	147 1	1677 2	Y	-0-			-0-
08		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	153 1	1655 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		16	RRCID -> 118604	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2600	-	3534		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 04/04/2014	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 3527	-	4218		
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	43 1	605 2		N	-0-			-0-
04	6505	6505	-0-	-0-	-0-	403 1	6101 2		N	1			1
						1 9							
05	6573	6573	-0-	-0-	-0-	440 1	6133 2		N	-0-			1
06	5158	5158	-0-	-0-	-0-	379 1	4779 2		N	-0-			1
07	5596	5596	-0-	-0-	-0-	451 1	5145 2		N	-0-			1
*08	5551	5551	-0-	-0-	-0-	470 1	5081 2		N	-0-			1

HEARD RANCH (4300)				40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
MEGO RESOURCES, LLC				559362									
HEARD, GEORGIA MRS.		WELL #:		10	RRCID -> 052678	COMPL. DATE 04/12/1972	TOTAL DEPTH	4783	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 250755	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4480	-	4488		
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	163 1	1575 3		N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	190 1	1219 3		N	-0-			-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	190 1	1224 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1345	-0-	-335	-0-	187 1	1158 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	175 1	1028 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	366	-0-	-1060	-0-	66 1	300 3		N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
MEGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		559362									
SASSER		WELL #:		7	RRCID ->	267430	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4273 - 4279	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ G-10	42	-0-	42	131	4 1	38 3		N	-0-			-0-
04	131 N	-0-	-0-	-131	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789					CNTY: BEE				
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368	
03	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	188 1	2646 2	Y	-0-				-0-
04	3240 X	3086	-0-	-154	-0-	191 1	2895 2	Y	-0-				-0-
05	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	211 1	2932 2	Y	-0-				-0-
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	231 1	2907 2	Y	-0-				-0-
07	3224 X	3101	-0-	-123	-0-	250 1	2851 2	Y	-0-				-0-
08	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	266 1	2875 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234	
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	84 1	1178 2	Y	-0-				-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86 1	1302 2	Y	-0-				-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	127 1	1765 2	Y	-0-				-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	99 1	1245 2	Y	-0-				-0-
07	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	108 1	1234 2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	102 1	1098 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	4236 - 4428	
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 2	Y	-0-				-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	88 1	1326 2	Y	-0-				-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	90 1	1247 2	Y	-0-				-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	98 1	1232 2	Y	-0-				-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	107 1	1226 2	Y	-0-				-0-
08	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	98 1	1065 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3951 - 4698	
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	109 1	1538 2	Y	-0-				-0-
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	51 1	777 2	Y	-0-				-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	82 1	1136 2	Y	-0-				-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	103 1	1300 2	Y	-0-				-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	94 1	1071 2	Y	-0-				-0-
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	112 1	1217 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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
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 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

03	DLQ	G-10	7119	-0-	7119	13576	1155 1	5964 3	N	-0-		33
04		22202 X	8626	-0-	-13576	-0-	1168 1	7458 3	N	-0-		33
05		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	1243 1	8024 3	N	-0-		33
06		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	1184 1	7307 3	N	-0-		33
07		8928 X	8091	-0-	-837	-0-	1177 1	6914 3	N	-0-		33
08		9269 X	4363	-0-	-4906	-0-	789 1	3574 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	
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	59 1	829 2	Y	-0-		-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69 1	1049 2	Y	-0-		-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	38 1	535 2	Y	-0-		-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	99 1	1248 2	Y	-0-		-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	77 1	882 2	Y	-0-		-0-
*08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	96 1	1039 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678 - 4680	
03		7192 X	6320	-0-	-872	-0-	419 1	5890 2	Y	10	53 1	30
04		6960 X	6839	-0-	-121	-0-	422 1	6395 2	Y	20		50
05		7192 X	7061	-0-	-131	-0-	472 1	6577 2	Y	11		61
06		6960 X	6068	-0-	-892	-0-	445 1	5609 2	Y	13		74
07		7192 X	6454	-0-	-738	-0-	519 1	5923 2	Y	11		85
08		7068 X	6396	-0-	-672	-0-	540 1	5843 2	Y	12		97

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	Y	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	9 1	92 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.// 40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789												
C.E. HEARD "B"		WELL #: 34		RRCID -> 230518		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570						
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				
03	5115 X	4196	-0-	-919	-0-	278	1	3907	2	Y	10	53	1	30
04	4890 X	3094	-0-	-1796	-0-	192	1	2902	2	Y	-0-			30
05	4991 X	3424	-0-	-1567	-0-	229	1	3195	2	Y	-0-			30
06	4620 X	3513	-0-	-1107	-0-	258	1	3255	2	Y	-0-			30
07	4712 X	3770	-0-	-942	-0-	304	1	3466	2	Y	-0-			30
*08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	310	1	3351	2	Y	-0-			30

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 233420		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402						
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-			-0-
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 235984		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536						
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	406	1	5708	2	Y	10	53	1	30
04	5160 X	4829	-0-	-331	-0-	298	1	4509	2	Y	20			50
05	5332 X	3510	-0-	-1822	-0-	234	1	3264	2	Y	11			61
06	5160 X	4130	-0-	-1030	-0-	303	1	3813	2	Y	13			74
07	5332 X	4801	-0-	-531	-0-	386	1	4403	2	Y	11			85
08	5270 X	4247	-0-	-1023	-0-	358	1	3876	2	Y	12			97

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 235987		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462						
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	76	1	1075	2	Y	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	76	1	1058	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	77	1	975	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	81	1	927	2	Y	-0-			-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	107	1	1152	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 247600		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528		
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
03	4994 R	4994	-0-	-0-	-0-	331 1	4663 2	Y	-0-	-0-
04	5027 R	5027	-0-	-0-	-0-	311 1	4716 2	Y	-0-	-0-
05	5242 R	5242	-0-	-0-	-0-	351 1	4891 2	Y	-0-	-0-
06	4830 #	3871	-0-	-959	-0-	285 1	3586 2	Y	-0-	-0-
07	5208 #	4194	-0-	-1014	-0-	338 1	3856 2	Y	-0-	-0-
08	5177	3925	-0-	-1252	-0-	332 1	3593 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		
03	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	333 1	4679 2	Y	-0-	-0-
04	5400 X	5243	-0-	-157	-0-	325 1	4918 2	Y	-0-	-0-
05	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	342 1	4766 2	Y	-0-	-0-
06	5400 X	5252	-0-	-148	-0-	386 1	4866 2	Y	-0-	-0-
07	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	407 1	4648 2	Y	-0-	-0-
08	5425 X	4873	-0-	-552	-0-	412 1	4461 2	Y	-0-	-0-
HEINZEVILLE (RECKLAW)		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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464		
03	2170 X	1614	-0-	-556	-0-	1595 2	19 9	Y	17	176
04	2100 X	1303	-0-	-797	-0-	1288 2	15 9	Y	14	190
05	2170 X	1363	-0-	-807	-0-	1355 2	8 9	Y	7	197
06	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1150 2	14 9	Y	13	210
07	1860 X	1314	-0-	-546	-0-	1304 2	10 9	Y	9	44
08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	1558 2	19 9	Y	17	61
HESTER, CARL T.		WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430		
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 2		Y	-0-	-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201 2		Y	-0-	-0-
05	465 N	195	-0-	-270	-0-	195 2		Y	-0-	-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		Y	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9	Y	2	8
08	DLQ G-10	358	-0-	358	358	358 2		Y	-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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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	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
03	806 #	203	-0-	-603	-0-	203 2	N	-0-		-0-
04	1320 #	490	-0-	-830	-0-	490 2	N	-0-		-0-
05	1364 #	129	-0-	-1235	-0-	129 2	N	-0-		-0-
06	1320 #	118	-0-	-1202	-0-	118 2	N	-0-		-0-
07	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
*08	3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3958 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) CHESAPEAKE OPERATING, INC. MILNER		40231 410 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	1	RRCID ->	239490	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	12720 - 13096
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4058	-0-	4058 B	7832	636 1	3364 2	N	53	177 1	93
04	11731 X	3899	-0-	-7832 B	-0-	58 9 608 1	3232 2	N	54		147
05	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	59 9 571 1	3197 2	N	28		175
06	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	31 9 609 1	2911 2	N	-0-		175
07	4185 X	3899	-0-	-286 B	-0-	630 1	3269 2	N	-0-		175
08	4061 X	3536	-0-	-525 B	-0-	617 1 2 9	2917 2	N	2	2 8	175

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	1	RRCID ->	068157	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A
03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		Y	-0-		-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		Y	-0-		-0-
07	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219 2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	924	-0-	-409 B	-0-	924 2		Y	-0-		-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12804 - 14002
03	1023 N	497	-0-	-526 B	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
04	750 N	391	-0-	-359 B	-0-	391 2		Y	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
06	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
*08	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		Y	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) RINCON PETROLEUM CORPORATION SCHULTHEISS GAS UNIT		40231 413 712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	1	RRCID ->	231075	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	16098	PERF.	12122 - 12268
03	2976 #	2847	-0-	-129	-0-	2789 2	58 9	N	53	191 1	180
04	3300 #	2825	-0-	-475	-0-	2770 2	55 9	N	50		230
05	3410 #	2645	-0-	-765	-0-	2608 2	37 9	N	34		264
06	3300 #	2743	-0-	-557	-0-	2693 2	50 9	N	45	177 1	132
*07	2914 #	2643	-0-	-271	-0-	2602 2	41 9	N	37		169
08	2914 #	2752	-0-	-162	-0-	2705 2	47 9	N	43		212

HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	2	RRCID ->	203365	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5345 - 5680
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449							
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
REMORA MANAGEMENT, LLC PANCHO UNIT		701560		WELL #: 1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 1517 - 1520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 JACOBS, CHARLES		622657		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
STEPHENS PRODUCTION COMPANY CHARLEY JACOBS GAS UNIT		818425		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110		
03	27032 X	23974	-0-	-3058	-0-	23687	2	287	9	N	261	175	2	266
04	25470 X	23507	-0-	-1963	-0-	23228	2	279	9	N	254	179	2	341
05	25885 X	23852	-0-	-2033	-0-	23566	2	286	9	N	260	362	1	239
06	24840 X	22498	-0-	-2342	-0-	22254	2	244	9	N	222	182	1	279
07	25327 X	23642	-0-	-1685	-0-	23383	2	259	9	N	235	176	1	338
08	24304 X	23467	-0-	-837	-0-	23239	2	228	9	N	207	176	1	369

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187539		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 12454		PERF. 11106 - 11124				
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			186
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			186
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			186
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2		1	N	1			187
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2		19	N	17			204
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	2		20	N	18	182	1	40

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
G E OPERATING, INC. WENDTLAND		292166		WELL #: 1		RRCID -> 168758		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2918 - 2920		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		WELL #: 2		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5473 - 5476		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
LINN OPERATING, INC.		501545										
GONZALES, MAURO ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8540 - 8577		
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

03	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	929 1	2332 3	Y	59			127
						65 9						
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	971 1	2282 3	Y	67			194
						74 9						
05	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	1199 1	2039 3	Y	18			212
						20 9						
06	3360 X	3339	-0-	-21	-0-	1021 1	2275 3	Y	39	238 1		13
						43 9						
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1066 1	2763 3	Y	48			61
						53 9						
08	3441 X	3031	-0-	-410	-0-	898 1	2089 3	Y	40			101
						44 9						

GONZALES, FELICE		WELL #: 1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10024 - 10120		
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2425 3	56 9	N	51			214
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2661 3	68 9	N	62	178 1		98
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3037 3	46 9	N	42			140
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2773 3	29 9	N	26			166
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2321 3	52 9	N	47			213
*08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2348 3	41 9	N	37			250

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10070 - 10266		
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 4										
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2503 2	52 9	Y	47			168
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-			168
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2302 2	55 9	Y	50			218
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2114 2	39 9	Y	35	158 1		95
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1958 2	42 9	Y	38			133
08	2294 N	1362	-0-	-932	-0-	1309 2	53 9	Y	48			181

WOFFORD, C. J.		935452		RRCID -> 134136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136		
COCKE AND GOODRICH UNIT		WELL #: 1										
03	11811 X	11051	-0-	-760	-0-	10684 2	367 9	N	334	309 1		114
04	11310 X	10879	-0-	-431	-0-	10578 2	301 9	N	274	313 1		75
05	11563 X	10884	-0-	-679	-0-	10570 2	314 9	N	285	312 1		48
06	11100 X	10684	-0-	-416	-0-	10373 2	311 9	N	283	289 1		42
07	11470 X	11019	-0-	-451	-0-	10674 2	345 9	N	314	294 1		62
08	11253 X	9679	-0-	-1574	-0-	9368 2	311 9	N	283	282 1		63

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
LINN OPERATING, INC.		501545										
GONZALES, MAURO ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 206600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		127449										
PRIAR, A.		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2	N	-0-			72
04	4980 #	4764	-0-	-216	-0-	4581	2	N	166	178	1	60
05	5146 #	4668	-0-	-478	-0-	4668	2	N	-0-			60
06	5340 #	4482	-0-	-858	-0-	4482	2	N	-0-			60
07	5518 #	4446	-0-	-1072	-0-	4446	2	N	-0-			60
08	5518 #	4524	-0-	-994	-0-	4350	2	N	158	163	1	55

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX LOWER)		40617 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
PETERSON BURGE		WELL #: 1		RRCID -> 237857		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13090 - 13306				
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	38	7	-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-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2013 - PLUGGED 09/12/13												

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				
03	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42	140
04	2010 #	1954	-0-	-56	-0-	1908	2	46	9	N	42	182
05	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1774	2	45	9	N	41	40
06	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2182	2	52	9	N	47	87
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			87
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			87

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
RAGARS OIL & GAS CO.		687920												
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744						
03	63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	61378	2	1650	9	N	1500	1607	1	561
04	56806 X	56806	-0-	-0-	-0-	55411	2	1395	9	N	1268	1644	1	185
05	57259 X	57259	-0-	-0-	-0-	55838	2	1421	9	N	1292	1080	1	397
06	54000 X	52671	-0-	-1329	-0-	51421	2	1250	9	N	1136	1230	1	303
07	55800 X	52267	-0-	-3533	-0-	51042	2	1225	9	N	1114	1240	1	177
08	54250 X	50892	-0-	-3358	-0-	49757	2	1135	9	N	1032	1072	1	137
HENZE, E (YEGUA 4725)		40618 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
HOBBLIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267653		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163	1		37	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527												
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902						
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	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						
03	2635 #	1825	-0-	-810	-0-	1825	3	N	-0-				-0-	
04	2310 #	1797	-0-	-513	-0-	1797	3	N	-0-				-0-	
05	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-				-0-	
06	1770 #	1335	-0-	-435	-0-	1335	3	N	-0-				-0-	
07	1860 #	1174	-0-	-686	-0-	1174	3	N	-0-				-0-	
08	1860 #	1114	-0-	-746	-0-	1114	3	N	-0-				-0-	
PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416						
03	14B2 EXT	5097	-0-	5097	7495	5097	3	N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	4694	-0-	4694	12189	4694	3	N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	4108	-0-	4108	16297	4108	3	N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	3731	-0-	3731	20028	3731	3	N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	3393	-0-	3393	23421	3393	3	N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	2864	-0-	2864	26285	2864	3	N	-0-				-0-	

HEYSEY		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #:		RRCID -> 236919		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 7024 - 7026	
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		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71	7	-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2010													

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #:		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

HEYSEY (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260	
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

XOG OPERATING LLC		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 - 5341			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

WELDER, MRS. E. H.		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
WELL #:		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479		PERF. 5287 - 5292					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT			-0-		

WELDER "B"		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
WELL #:		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5371 - 5374					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

HEYSEY (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYSEY (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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

03	3720	2866	-0-	-854	-0-	2866	2	N	-0-		-0-
04	3600	3286	-0-	-314	-0-	3286	2	N	-0-		-0-
05	3472 #	2536	-0-	-936	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
06	3150 #	2475	-0-	-675	-0-	2475	2	N	-0-		-0-
07	3410 #	2455	-0-	-955	-0-	2455	2	N	-0-		-0-
08	3410 #	2283	-0-	-1127	-0-	2283	2	N	-0-		-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921											
WELDER, P. H. -A-		WELL #:	17	RRCID ->	084814	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5343 - 5357		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-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		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921											
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5402 - 5408		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEYER (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEYER (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEYER (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEYER (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		284921									
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-		-0-
04	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BONNER, R. R.		WELL #:		052083		02/22/1972		N/A		N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANDER, O. M.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		6		134113		03/02/1990		6968		4699 - 4710	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

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 (2670 SAND)		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
VANDENBERG, M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2660 -		2680		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		945921												
WELDER, P. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 -		3336		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEYSEY (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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
FREDDCO		284921												
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A				
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 -		3985		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 -		3976		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC				945921						
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		51 D	RRCID ->	112885	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	5570 PERF. 4310 - 4360
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491 PERF. 4043 - 4093
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.// 40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
C.W. PICKERING, INC.		//CONT.// 121104														
SCHULTZ, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440								
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C"		284921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446										
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
BONNER, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 21		RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, L. P.		046613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID ->	057105	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6250	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	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4450 - 4455			
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-			
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-			
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-	-0-			
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-	-0-			
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-	-0-			
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	-0-			
HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
FREDCO		284921													
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378 - 5388			
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	-0-			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-	-0-			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 - 5408			
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	-0-			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	-0-			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-	-0-			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC		945921		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
WELDER, P.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER, E. H. MRS.		WELL #: 16		RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #: 6-F		RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 139894		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEYSER (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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -107												
CANCELLED UNDERAGE -> -58												
03	0 #	31	-0-	31 B	-76	31	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-84	22	2		Y	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-115				Y	-0-		-0-
06	30 #	37	-0-	7 B	-108	37	2		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-139				Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-170				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -101												
CANCELLED UNDERAGE -> -69												

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		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
03	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
03	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628 PERF. 5470 - 5485

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

BONNER, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5388 - 5410

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

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

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

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

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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

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

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

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5422 - 5431
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PONTIAC OIL, INC.				670449							
WILLIAMS, L. D. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

WILLIAMS, L. D.		WELL #:		2	RRCID ->	089894	COMPL. DATE	11/25/1939	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5477 - 5487
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			12350							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			12350							

XOG OPERATING LLC				945921							
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5464 - 5470
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5478 - 5483
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921									
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WELDER, P. H. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HEYSEY (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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (6300)		40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FREDCO		284921								
BENNETT, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272		
03	186 #	139	-0-	-47	-0-	139 2	Y	-0-		64
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		64
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		64
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		64
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		64
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		64

HEYSEY (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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEYSEY (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		
03	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	3162 2	28 9	Y	25	80
04	3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3487 2	33 9	Y	30	110
05	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	3614 2	127 9	Y	115	55
*06	3660 X	3411	-0-	-249	-0-	3377 2	34 9	Y	31	63
*07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3412 2	43 9	Y	39	102
08	3751 X	3238	-0-	-513	-0-	3219 2	19 9	Y	17	119

HEYSEY (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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

HEYSEY, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
LANDER, O. M. -B-		WELL #:	16	RRCID ->	116530	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL DEPTH	9188 PERF. 8050 - 8056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY, 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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY, 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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WELDER B		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		945921								
		WELL #:	16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413 PERF. 6218 - 6224	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860								
BLUHM UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188518	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	7122 PERF. 6990 - 7000	
03	3022 N	3009	-0-	-13	-0-	3009 2	N	-0-		66
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2	N	-0-		66
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-		66
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	N	-0-		66
07	3100 N	3441	-0-	341	-0-	3441 2	N	-0-		66
*08	3100 N	2804	-0-	-296	-0-	45 2804 2	N	-0-		66

REAMY		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
		057860								
		WELL #:	1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6934 - 6942	
03	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026 2	N	-0-		164
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-		164
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-		164
06	1080 X	977	-0-	-103	-0-	977 2	N	-0-		164
07	1612 X	45	-0-	-1567	-0-	45 2	N	-0-		164
*08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	N	-0-		164

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860								
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 - 6948
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
03		1164 X	1164	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			19
04		1143 X	1143	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			19
05		1240 X	1194	-0-	-46	1194	2	N	-0-			19
06		1315 X	1315	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			19
07		1525 X	1525	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			19
*08		1329 X	1329	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			19

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			16
04		180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2	N	-0-		16
05		186 X	4	-0-	-182	-0-	4	2	N	-0-		16
06		150 X	35	-0-	-115	-0-	35	2	N	-0-		16
07		11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-		16
08		11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-		16

GISLER, ALFREDA		WELL #:		1	RRCID ->	221908	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7016
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079
03		3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2	N	-0-		-0-
04		3300 X	2096	-0-	-1204	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
05		3410 X	3051	-0-	-359	-0-	3051	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2799	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
08		3317 X	1496	-0-	-1821	-0-	1496	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
03	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	8820	143	1	1063	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	645	-0-	645	9465	312	1	333	2	N	-0-
05		4389	1165	-0-	-3224	6241	247	1	918	2	N	-0-
06		6930	9075	-0-	2145	8386	364	1	8711	2	N	-0-
07		9141	9141	-0-	-0-	8386	403	1	8738	2	N	-0-
*08		9424	9070	-0-	-354	8032	403	1	8667	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINNANT (5500) //CONT.// 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
 LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

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
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	226	1	59	3	Y	50	78	1			13
						55	9									
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	77	3	Y	46	38	1			21
						51	9									
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	230	1	39	3	Y	37	36	1			22
						41	9									
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	Y	37	36	1			23
						41	9									
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	229	1	46	3	Y	33	31	1			25
						36	9									
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	232	1	53	3	Y	34	36	1			23
						37	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

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	N	-0-					-0-
08	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

03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	547	2	N	-0-					74
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	116	1	532	2	N	-0-					74
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	580	2	N	-0-					74
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-					74
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-					74
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	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

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					13
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					13
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					13
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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

03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	119 1	967 2	N	-0-			996
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			996
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	125 1	1020 2	N	-0-			996
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	116 1	890 2	N	-0-			996
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	146 1	1116 2	N	-0-			996
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	133 1	1012 2	N	-0-			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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.)			42261 750		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT		
WILSON HYDROCARBON INC.			929170									
SIEVERS, EDWALD ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	062039	COMPL. DATE	05/08/1975	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014 - PLUGGED 04/22/14														

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		
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-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		
03	9659	9659		-0-	-0-	6965	9659	2		N	-0-		-0-	
04	10509	10509		-0-	-0-	6965	312	1	10197	2	N	-0-	-0-	
05	8735	8735		-0-	-0-	6965	347	1	8388	2	N	-0-	-0-	
06	9418	9418		-0-	-0-	6965	347	1	9071	2	N	-0-	-0-	
07	10966	10966		-0-	-0-	6965	322	1	10644	2	N	-0-	-0-	
*08	11656	9765		-0-	-1891	5074	341	1	9424	2	N	-0-	-0-	

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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
08	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			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HOLZMARK		222439										
		WELL #:	1	RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392 PERF. 4028 - 4031			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HOLZMARK		222439										
		WELL #:	5	RRCID ->	200171	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3139 - 3144			
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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				
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	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				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14												

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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013												

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		-0-			357
04	1320 N	552	-0-	-768	-0-	549 2	3 9	3	157 1		203
05	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857 2					203
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-						203
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						248
08	868 N	16	-0-	-852	-0-	16 2		-0-			248

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	683 1	6900 2	N	88		260
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	679 1	6091 2	N	-0-		260
05	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	684 1	5792 2	N	-0-		260
06	6450 X	5936	-0-	-514	-0-	708 1	5213 2	N	14	167 1	107
07	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	727 1	6754 2	N	15		122
08	6665 X	5866	-0-	-799	-0-	768 1	5080 2	N	16		138

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	251 1	2539 2	N	-0-		234
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	314 1	2818 2	N	14		248
05	3193 X	3060	-0-	-133	-0-	316 1	2672 2	N	65	178 1	135
06	3090 X	2637	-0-	-453	-0-	308 1	2268 2	N	55		190
07	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	281 1	2609 2	N	54	181 1	63
08	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	414 1	2744 2	N	18		81

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
07	1674 N	761	-0-	-913	-0-	761 3		N	-0-		-0-
08	1209 N	394	-0-	-815	-0-	394 3		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 2	N	-0-		-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	6 1	65 2	N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	68 2	N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 2	N	-0-		-0-

HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DJ EXPLORATION, INC.				221664								
UNION		WELL #:		1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259				CNTY: DE WITT				
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110	
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-		-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3		N	-0-		-0-
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-		-0-
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-		-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3		N	-0-		-0-
*08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIG LAKE CORPORATION				069458				CNTY: DE WITT				
YEGUA EAST		WELL #:		1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3192 - 3196	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (JACOBS 2980) //CONT.// 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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												
03	3925		3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-		-0-
04	3782		3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-		-0-
05	3695		3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-		-0-
06	3000		3737	-0-	737	737	3737	2	N	-0-		-0-
*07	3623		3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-		-0-
08	3100	NO RPT		-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720												
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433												
03	2077 X		1174	-0-	-903	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
04	1650 X		1096	-0-	-554	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
05	1705 X		1108	-0-	-597	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
06	1440 X		1416	-0-	-24	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
*07	1359 X		1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
08	1178 X	NO RPT		-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-10-
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												
03	5332 X		-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-		-0-
04	3870 X		-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-		-0-
05	682 X		-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
06	660 X		-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564												
03	4214 X		4214	-0-	-0-	-0-	4214	3	N	-0-		-0-
04	3930 X		3176	-0-	-754	-0-	3176	3	N	-0-		-0-
05	4061 X		60	-0-	-4001	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06	3930 X		-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-
07	4061 X		-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		-0-
08	4061 X		-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
03	5022 #	4811	-0-	-211	-0-	4811	3	N	-0-			-0-
04	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3	N	-0-			-0-
05	4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3	N	-0-			-0-
06	4650 #	4627	-0-	-23	-0-	4627	3	N	-0-			-0-
07	4867 #	4436	-0-	-431	-0-	4436	3	N	-0-			-0-
08	4867 #	4381	-0-	-486	-0-	4381	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462													
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275								
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3285 - 3288	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

HOPE (WILCOX MASSIVE)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
MCMANUS UNIT												
42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
040190												
WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	216	1	4259 2	N	105		166
						116	9					
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	240	1	4316 2	N	69	169 1	66
						76	9					
05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	248	1	4967 2	N	110		176
						121	9					
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	240	1	4774 2	N	106	178 1	104
						117	9					
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	248	1	5113 2	N	94		198
						103	9					
*08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	248	1	5270 2	N	98	162 1	134
						108	9					

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE												
MCCABE												
099955												
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		39

PEARCE												
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094												
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
03	7006 X	6364	-0-	-642	-0-	6301	3	63 9	N	57		89
04	6360 X	6355	-0-	-5	-0-	240	1	5976 3	N	126	176 1	39
						139	9					
05	6727 X	6339	-0-	-388	-0-	240	1	6014 3	N	77		116
						85	9					
06	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	240	1	5348 3	N	66		182
						73	9					
07	6727 X	5430	-0-	-1297	-0-	155	1	5224 3	N	46	180 1	48
						51	9					
08	6572 X	5333	-0-	-1239	-0-	2244	1	3024 3	N	59		107
						65	9					

KUESTER OCHOA												
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483												
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
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	230 3	Y	3		190
						3	9					
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	250 3	Y	2		192
						2	9					
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	31	1	272 3	Y	3		195
						3	9					
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	220 3	Y	10		205
						11	9					
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	52	1	185 3	Y	2	138 1	69
						2	9					
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	53	1	239 3	Y	-0-		69

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1												
190005												
WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463												
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
03	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	244	1	1498 2	Y	-0-		57
04	1800 N	1518	-0-	-282	-0-	274	1	1244 2	Y	-0-		57
05	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	132	1	1099 2	Y	-0-		57
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	103	1	969 2	Y	-0-		57
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	340	1	695 2	Y	-0-		57
08	1240 N	163	-0-	-1077	-0-	43	1	120 2	Y	-0-		57

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	693	1	4258	2	N	224
04		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	915	1	4155	2	N	224
05		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	540	1	4476	2	N	224
06		4710 X	4413	-0-	-297	-0-	422	1	3991	2	N	224
07		4867 X	4860	-0-	-7	-0-	1595	1	3265	2	N	224
*08		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	1312	1	3604	2	N	224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894												
03		5549 X	5089	-0-	-460	-0-	712	1	4377	2	N	185
04		5340 X	4649	-0-	-691	-0-	839	1	3810	2	N	185
05		5208 X	4900	-0-	-308	-0-	527	1	4373	2	N	185
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	473	1	4468	2	N	185
07		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	1703	1	3488	2	N	185
08		5084 X	5068	-0-	-16	-0-	1352	1	3716	2	N	185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977												
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	38
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	38
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	38
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	38
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	2	Y	38
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	Y	38

LAMAY CORPORATION 484025												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602												
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225												
03		1705 X	1060	-0-	-645	-0-	1054	2	6	9	N	17
04		1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1323	2	29	9	N	43
05		1581 X	1173	-0-	-408	-0-	1139	2	34	9	N	74
06		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	108
07		1395 X	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	108
*08		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	115

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521												
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

OIL AND GAS DIVISION

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
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-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
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	26 1	8 9	N	7			164
04	750 X	661	-0-	-89	-0-	650 2	11 9	N	10			174
05	775 X	204	-0-	-571	-0-	203 2	1 9	N	1			175
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			175
07	682 X	15	-0-	-667	-0-	15 1		N	-0-	145 1		30
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			30

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

YNA		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:		1 T	RRCID ->	251445	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4718 - 4722
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	DLQ G-10	24630	-0-	24630	45914	1677 1	22854 2	Y	90	153 1		87
04	23927	23927	-0-	-0-	45914	1603 1	22130 2	Y	176	151 1		112
05	26313	26313	-0-	-0-	45914	1716 1	24446 2	Y	137	159 1		90
06	26184	26184	-0-	-0-	45914	1654 1	24397 2	Y	121	164 1		47
07	25513	25485	-0-	-28	45886	1708 1	23650 2	Y	115			162
*08	23021	23135	-0-	114	46000	1657 1	21360 2	Y	107	161 1		108

HOPE (14,000)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
HENLEY GU												
42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03	DLQ	G-10	58	-0-	58	118	4	1	54	2	Y	7
04		175 N	57	-0-	-118	-0-	4	1	53	2	Y	7
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	6
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	6
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	7
							1	9				
*08		124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-

HENLEY GU												
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963												
03	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	4185	145	1	1970	2	Y	8
							7	9				
04		2900 N	2187	-0-	-713	3472	146	1	2022	2	Y	11
							19	9				
05		3100 N	2003	-0-	-1097	2375	131	1	1863	2	Y	7
							9	9				
06		3000 N	1408	-0-	-1592	783	89	1	1313	2	Y	3
							6	9				
07		2808 N	2025	-0-	-783	-0-	136	1	1878	2	Y	13
							11	9				
*08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	136	1	1754	2	Y	9
							6	9				

HENLEY GU												
WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480												
03	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	6595	235	1	3209	2	Y	13
							13	9				
04		9778 X	3183	-0-	-6595	-0-	213	1	2945	2	Y	16
							25	9				
05		3565 X	3161	-0-	-404	-0-	206	1	2938	2	Y	12
							17	9				
06		3210 X	2982	-0-	-228	-0-	188	1	2780	2	Y	6
							14	9				
07		3317 X	3004	-0-	-313	-0-	201	1	2788	2	Y	20
							15	9				
*08		3348 X	3172	-0-	-176	-0-	228	1	2936	2	Y	14
							8	9				

CANTERA OPERATING, LLC												
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT												
129692												
WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288												
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	77
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	77
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1												
WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292												
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	40
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	40
05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	40
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	40
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	40
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	40

HOPE (14,000)		//CONT.//		42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
W. B. FITZHENRY HEIRS GU2		WELL #:		1	RRCID ->	215232	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15230	PERF. 12728 - 14580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				84
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				84
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				84
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				84
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				84
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462											
O. TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	215874	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2706 - 2609				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
GOTT		WELL #:		3	RRCID ->	220705	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2702 - 2706				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2014 - P&A 03/22/14															

OIL AND GAS DIVISION

HOPE, NE. (2900)		//CONT.//		42531 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858						
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	166123	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 2951	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14										
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	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HORDES CREEK				42575 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886						
LA QUE SE FUE		WELL #:		1	RRCID ->	272319	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4252 - 4260	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14										
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012										

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635															
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															
03	10199 X	10183	-0-	-16	-0-	3974	1	6209	2	N	-0-				78
04	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	4136	1	6992	2	N	-0-				78
05	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	4293	1	17852	2	N	-0-				78
06	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	3949	1	15419	2	N	-0-				78
07	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	3279	1	18075	2	N	-0-				78
08	22134 X	18640	-0-	-3494	-0-	3021	1	15619	2	N	-0-				78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728															
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-				-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-				-0-
05	4650 X	18	-0-	-4632	-0-	3	1	15	2	N	-0-				-0-
06	330 X	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-				-0-
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3943	2	N	-0-				-0-
*08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	773	1	4044	2	N	-0-				-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581															
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887															
03	217 X	155	-0-	-62	-0-	31	1	124	2	N	-0-				200
04	210 X	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	2	N	-0-				200
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	2	N	-0-				200
06	210 X	112	-0-	-98	-0-	21	1	91	2	N	-0-				200
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	2	N	-0-				200
08	248 X	173	-0-	-75	-0-	36	1	137	2	N	-0-				200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465															
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811															
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	-0-				132
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-				132
05	620 X	566	-0-	-54	-0-	119	1	447	2	N	-0-				132
06	630 X	572	-0-	-58	-0-	109	1	463	2	N	-0-				132
07	744 X	660	-0-	-84	-0-	144	1	516	2	N	-0-				132
08	744 X	617	-0-	-127	-0-	129	1	488	2	N	-0-				132

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (YEGUA #3)												
DASBEK ENERGY, L.L.C.		42575 568		ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
POWELL		201291										
WELL #:		1		RRCID -> 268820				COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		2635 #	1705	-0-	-930	-0-	93 1	1612 3	N	-0-		101
04		2340 #	2183	-0-	-157	-0-	90 1	2093 3	N	-0-		101
05		2480 #	997	-0-	-1483	-0-	93 1	904 3	N	-0-		101
06		2400 #	2094	-0-	-306	-0-	90 1	2004 3	N	-0-		101
07		2480 #	1456	-0-	-1024	-0-	93 1	1363 3	N	-0-		101
08		2263 #	2015	-0-	-248	-0-	93 1	1922 3	N	-0-		101

HORDES CREEK (4870)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.		42575 948		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
POWELL, GENTRY T. -A-		828352										
WELL #:		3		RRCID -> 101605				COMPL. DATE 08/24/1982			TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882	
03		2945 #	2884	-0-	-61	-0-	2877 2	7 9	Y	6		140
04		2850 #	2546	-0-	-304	-0-	2522 2	24 9	Y	22		162
05		2883 #	1076	-0-	-1807	-0-	1065 2	11 9	Y	10		172
06		2790 #	2700	-0-	-90	-0-	2692 2	8 9	Y	7		179
07		2883 #	2811	-0-	-72	-0-	2799 2	12 9	Y	11		190
08		2883 #	2603	-0-	-280	-0-	2582 2	21 9	Y	19		209

HORDES CREEK, NORTH (SLICK)												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		42577 664		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
POWELL, GENTRY T. SR.		216536										
WELL #:		2		RRCID -> 128643				COMPL. DATE 02/22/1991			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		42580 300		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
POWELL -A-		216536										
WELL #:		2		RRCID -> 126386				COMPL. DATE 11/25/1987			TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORDES CREEK, SOUTH (1950)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		42580 400		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
PERIERA		224880										
WELL #:		1		RRCID -> 256285				COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537	
03		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
04		570 #	483	-0-	-87	-0-	483 2		N	-0-		-0-
05		682 #	298	-0-	-384	-0-	298 2		N	-0-		-0-
06		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
07		734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
*08		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-

HOUDMAN (COLE 1700)																
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.																
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE			CODE					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	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																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HOUDMAN (PETTUS)																
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.																
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1																
WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HOUDMAN (PETTUS B)																
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.																
MOORE, BILL ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

HOUDMAN (WILCOX 8200)																
KEBO OIL & GAS, INC.																
GODFREY																
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394																
03	8178	X	8178	-0-	-0-	B	-0-	750	1	7374	2	Y	49	89	1	131
04	6209	X	6209	-0-	-0-	B	-0-	54	9	5423	2	Y	87	98	1	120
05	5704	X	5170	-0-	-534	B	-0-	96	9	4632	2	Y	31			151
06	6150	X	4395	-0-	-1755	B	-0-	504	1	3811	2	Y	13	81	1	83
07	6355	X	1288	-0-	-5067	B	-0-	34	9	1204	2	Y	13			96
*08	789	X	789	-0-	-0-	B	-0-	570	1	710	2	Y	3			99
								14	9							
								70	1							
								14	9							
								76	1							
								3	9							

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
HARLAN NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 258706		COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8398 - 8418
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
03	6975 X	5485	-0-	-1490 B	-0-	496 1	4943 2	N	42			144
04	6750 X	6299	-0-	-451 B	-0-	46 9	5537 2	N	65			209
05	6975 X	6622	-0-	-353 B	-0-	72 9	5847 2	N	56	183 1		82
06	6750 X	4540	-0-	-2210 B	-0-	713 1	3937 2	N	30			112
07	6975 X	5131	-0-	-1844 B	-0-	62 9	4080 2	N	54			166
08	6634 X	3195	-0-	-3439 B	-0-	570 1	2655 2	N	40			206
						33 9						
						992 1						
						59 9						
						496 1						
						44 9						

GODFREY		WELL #:		3	RRCID -> 261734		COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8386 - 8403
03	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	186 1	1729 2	Y	49	89 1		113
04	1770 X	1198	-0-	-572 B	-0-	54 9	995 2	Y	75	84 1		104
05	2356 X	1123	-0-	-1233 B	-0-	120 1	974 2	Y	26			130
06	2280 X	751	-0-	-1529 B	-0-	83 9	643 2	Y	16	102 1		44
07	2356 X	1428	-0-	-928 B	-0-	120 1	1270 2	Y	7			51
*08	929 X	929	-0-	-0- B	-0-	29 9	145 1	Y	2			53
						18 9						
						150 1						
						8 9						
						2 9						

GODFREY		WELL #:		4	RRCID -> 264518		COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469
03	6510 X	5389	-0-	-1121 B	-0-	496 1	4853 2	N	36	180 1		40
04	6300 X	4009	-0-	-2291 B	-0-	40 9	3507 2	N	47			87
05	6510 X	4902	-0-	-1608 B	-0-	450 1	4317 2	N	53			140
06	6210 X	5095	-0-	-1115 B	-0-	52 9	4394 2	N	37			177
07	6672 X	6672	-0-	-0- B	-0-	527 1	5953 2	N	34			211
*08	6794 X	6794	-0-	-0- B	-0-	58 9	5720 2	N	22	183 1		50
						660 1						
						41 9						
						682 1						
						37 9						
						1050 1						
						24 9						

HOUDMAN (WILCOX 8300)		42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ASPEN ENERGY, INC.		035449										
HOUDMANN, GUS		WELL #:		1	RRCID -> 076451		COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8322 - 8328
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259 - 8284	
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
03	6388 X	6388	-0-	-0- B	-0-	540	1	5793	2	N	50		192
						55	9						
04	6120 X	5685	-0-	-435 B	-0-	480	1	5148	2	N	52		244
						57	9						
05	5642 X	5459	-0-	-183 B	-0-	496	1	4910	2	N	48	188 1	104
						53	9						
06	6180 X	5157	-0-	-1023 B	-0-	510	1	4592	2	N	50		154
						55	9						
07	6386 X	4470	-0-	-1916 B	-0-	504	1	3869	2	N	88	184 1	58
						97	9						
08	6386 X	3824	-0-	-2562 B	-0-	420	1	3317	2	N	79		137
						87	9						

LUBINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	236289	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8492 - 8505	
03	11624 X	11624	-0-	-0- B	-0-	11549	2	75	9	N	68		185
04	11722 X	11722	-0-	-0- B	-0-	11658	2	64	9	N	58		243
05	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6553	2	91	9	N	83		326
06	5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	4938	2	110	9	N	100	182 1	244
07	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4775	2	17	9	N	15		259
*08	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4464	2	2	9	N	2		261

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277	
03	6448 X	4661	-0-	-1787 B	-0-	403	1	4201	2	N	52		261
						57	9						
04	6240 X	4408	-0-	-1832 B	-0-	390	1	3964	2	N	49	175 1	135
						54	9						
05	5673 X	4626	-0-	-1047 B	-0-	434	1	4168	2	N	22		157
						24	9						
06	5490 X	3209	-0-	-2281 B	-0-	300	1	2900	2	N	8		165
						9	9						
07	5208 X	2234	-0-	-2974 B	-0-	234	1	2000	2	N	-0-		165
08	4650 X	2164	-0-	-2486 B	-0-	225	1	1911	2	N	25		190
						28	9						

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	249409	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294	
03	3999 X	3215	-0-	-784 B	-0-	279	1	2835	2	N	92		237
						101	9						
04	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	360	1	3851	2	N	52	179 1	110
						57	9						
05	4030 X	3747	-0-	-283 B	-0-	242	1	3455	2	N	45		155
						50	9						
06	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	420	1	3781	2	N	40		195
						44	9						
07	4402 X	3544	-0-	-858 B	-0-	392	1	3119	2	N	30		225
						33	9						
08	4402 X	3416	-0-	-986 B	-0-	378	1	3012	2	N	24		249
						26	9						

LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID ->	257228	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496	
03	1798 X	1245	-0-	-553 B	-0-	1233	2	12	9	N	11		317
04	1620 X	1224	-0-	-396 B	-0-	1190	2	34	9	N	31		348
05	1674 X	1163	-0-	-511 B	-0-	1038	2	125	9	N	114	186 1	276
06	1320 X	751	-0-	-569 B	-0-	715	2	36	9	N	33	189 1	120
07	1271 X	936	-0-	-335 B	-0-	879	2	57	9	N	52		172
08	1271 X	836	-0-	-435 B	-0-	769	2	67	9	N	61		233

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412															
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
03	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	250	1	3334	2	N	79				256
04	3022 X	3022	-0-	-0- B	-0-	198	1	2756	2	N	62	178	1		140
05	2945 X	2880	-0-	-65 B	-0-	162	1	2616	2	N	93	183	1		50
06	2850 X	2678	-0-	-172 B	-0-	189	1	2366	2	N	112				162
07	2945 X	2166	-0-	-779 B	-0-	207	1	1837	2	N	111	179	1		94
*08	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	312	1	2713	2	N	158				252

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															
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
03	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	217	1	2176	2	N	177	189	1		250
04	3690 X	1503	-0-	-2187 B	-0-	150	1	1096	2	N	234	363	1		121
05	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	248	1	2011	2	N	299	176	1		244
06	2940 X	1895	-0-	-1045 B	-0-	210	1	1408	2	N	252	186	1		310
07	3038 X	2179	-0-	-859 B	-0-	186	1	1720	2	N	248	177	1		381
08	2573 X	2061	-0-	-512 B	-0-	300	1	1537	2	N	204	360	1		225

HOUD 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															
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
03	DLQ G-10	7149	-0-	7149	13781	784	1	6334	2	Y	28				124
04	20463 X	6682	-0-	-13781	-0-	557	1	6080	2	Y	41	93	1		72
05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1234	1	5518	2	Y	43				115
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	1303	1	6086	2	Y	58				173
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	847	1	6722	2	Y	54	174	1		53
*08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	59	1			Y	47				47

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4744	-0-	4744	9057	523	1	4221	2	Y	-0-				86
04	13586 X	4529	-0-	-9057	-0-	380	1	4149	2	Y	-0-	86	1		-0-
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	863	1	3856	2	Y	-0-				-0-
06	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	804	1	3752	2	Y	-0-				-0-
07	4774 X	1469	-0-	-3305	-0-	165	1	1304	2	Y	-0-				-0-
*08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	96				96

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963														
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

03	DLQ	G-10	10381	-0-	10381	19119	1143	1	9238	2	N	-0-		17
04		28411 X	9292	-0-	-19119	-0-	779	1	8513	2	N	-0-		17
05		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	2010	1	8981	2	N	15		32
06		10050 X	9988	-0-	-62	-0-	1760	1	8217	2	N	10		42
07		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	1335	1	10595	2	N	10		52
*08		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	86		86

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838														
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289														

03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		43
04		1080 N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-		43
05		1178 N	888	-0-	-290	-0-	790	2	98	9	N	89		132
06		1140 N	421	-0-	-719	-0-	419	2		2	N	2		134
*07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2		6	N	5	109 1	30
*08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-		30

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														

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
T-C OIL COMPANY, LLC 833782														
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441														

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186		
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
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 1	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-		-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-		-0-

O'CONNOR		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170				
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	95 1	5 2	N	-0-	-0-
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	93 1	2 2	N	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 1		N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1		N	-0-	-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 1		N	-0-	-0-

O'CONNOR		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242				
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
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193				
03	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	973 1	1992 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2566	-0-	-344	-0-	803 1	1763 2	N	-0-			-0-
05	3441 X	2895	-0-	-546	-0-	641 1	2254 2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	1189 1	2037 2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	1018 1	2095 2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2764	-0-	-212	-0-	1034 1	1730 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2400)		//CONT.//		43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR				WELL #: 35D	RRCID -> 152158	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2350	- 2374						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		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						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		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						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		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							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUFF (2800)		//CONT.//		43270 418	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364								
HUFF GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	076674	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 2768 - 2772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (3400)				43270 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #:		N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658 - 4678		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF (3600)				43270 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR		WELL #:		52	RRCID ->	239247	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	3598 - 3606		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

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

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 #	74	-0-	-546 B	-1703	70	1	4	2	N	-0-					-0-
04	600 #	81	-0-	-519 B	-2222	80	1	1	2	N	-0-					-0-
05	341 #	97	-0-	-244 B	-2466	97	1			N	-0-					-0-
06	180 #	79	-0-	-101 B	-2567	79	1			N	-0-					-0-
07	124 #	175	-0-	51 B	-2516	175	1			N	-0-					-0-
08	93 #	151	-0-	58 B	-2458	151	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1410 CANCELLED UNDERAGE -> -1048																

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	6479 X	4494	-0-	-1985 B	-0-	4459 3	35 9	N	32		130
04	5370 X	3963	-0-	-1407 B	-0-	3877 3	86 9	N	78	180 1	28
05	4774 X	4028	-0-	-746 B	-0-	3948 3	80 9	N	73		101
06	4620 X	3623	-0-	-997 B	-0-	3579 3	44 9	N	40		141
07	4774 X	3505	-0-	-1269 B	-0-	3462 3	43 9	N	39		180
08	4495 X	3699	-0-	-796 B	-0-	3673 3	26 9	N	24	182 1	22

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

03	5890 X	4600	-0-	-1290 B	-0-	4512 2	88 9	N	80		123
04	5700 X	5292	-0-	-408 B	-0-	5255 2	37 9	N	34		157
05	5890 X	4032	-0-	-1858 B	-0-	3976 2	56 9	N	51	168 1	40
06	5160 X	3465	-0-	-1695 B	-0-	3401 2	64 9	N	58		98
*07	5332 X	5176	-0-	-156 B	-0-	5073 2	103 9	N	94		192
08	5456 X	5221	-0-	-235 B	-0-	5207 2	14 9	N	13		205

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

03	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4784 2	57 9	N	52		138
04	3690 X	3419	-0-	-271 B	-0-	3380 2	39 9	N	35		173
05	3813 X	3206	-0-	-607 B	-0-	3167 2	39 9	N	35		208
06	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	3930 2	44 9	N	40	170 2	78
*07	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	4641 2	48 9	N	44		122
*08	4223 X	4223	-0-	-0- B	-0-	4179 2	44 9	N	40		162

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

03	15618 X	15618	-0-	-0- B	-0-	15403 2	215 9	N	195	177 1	113
04	13006 X	13006	-0-	-0- B	-0-	12848 2	158 9	N	144	155 1	102
05	11439 X	9258	-0-	-2181 B	-0-	9144 2	114 9	N	104		206
06	12934 X	12934	-0-	-0- B	-0-	12814 2	120 9	N	109	182 1	133
*07	13484 X	13484	-0-	-0- B	-0-	13393 2	91 9	N	83	176 1	40
*08	12915 X	12915	-0-	-0- B	-0-	12766 2	149 9	N	135	2 8	173

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309										
WHITESIDE 335		WELL #:		1	RRCID ->	262992	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11052 - 11091		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1426 X	361	-0-	-1065 B	-0-	354	2	7	9	N	6			152
04	1200 X	48	-0-	-1152 B	-0-	46	2	2	9	N	2			154
05	837 X	120	-0-	-717 B	-0-	116	2	4	9	N	4			158
06	480 X	132	-0-	-348 B	-0-	125	2	7	9	N	6			164
*07	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2325	2	22	9	N	20			184
*08	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	1682	2	21	9	N	19			203

BURRIS 54		WELL #:		1	RRCID ->	262993	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11110 - 11148		
03	0 W	12472	-0-	12472 B	21458	12304	2	168	9	N	153	183	1	67
04	0 W	12169	-0-	12169 B	33627	12041	2	128	9	N	116			183
05	0 W	9325	-0-	9325 B	42952	9170	2	155	9	N	141	176	1	148
06	0 W	11893	-0-	11893 B	54845	11772	2	121	9	N	110	174	1	84
07	0 W	11274	-0-	11274 B	66119	11132	2	142	9	N	129			213
08	0 W	11077	-0-	11077 B	77196	10969	2	108	9	N	98	193	1	118

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		
03	8959 #	6839	-0-	-2120	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
04	7380 #	6428	-0-	-952	-0-	6428	2			N	-0-			-0-
05	7409 #	6438	-0-	-971	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
06	7170 #	404	-0-	-6766	-0-	404	2			N	-0-			-0-
07	7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
08	6851 #	-0-	-0-	-6851	-0-					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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805												
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

INEZ (FRIO 5200)				44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805											
SCHINDLER				WELL #: 1	RRCID -> 192216	COMPL. DATE 02/19/2001	TOTAL DEPTH 9422	PERF. 5104	-	5108					

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					

03	5642 #	4967	-0-	-675	-0-	4944 2	23 9			N	21				175
04	5220 #	4080	-0-	-1140	-0-	4080 2				N	-0-				175
05	5394 #	2718	-0-	-2676	-0-	2718 2				N	-0-				175
06	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-				175
07	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	175 1			-0-
08	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-				-0-

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					

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	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					

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					

03	4061	3729	-0-	-332 B	-14430	3729 3				N	-0-				-0-
04	3930	3466	-0-	-464 B	-14894	3466 3				N	-0-				-0-
05	4061	3448	-0-	-613 B	-15507	3448 3				N	-0-				-0-
06	3930	3177	-0-	-753 B	-16260	3177 3				N	-0-				-0-
07	3937 #	3203	-0-	-734 B	-16994	3203 3				N	-0-				-0-
08	3720 #	3382	-0-	-338 B	-17332	3382 3				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. RAY (2000)
DELEON PARTNERS, LTD.
RAY, J. W. JR.

45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
212100
WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959				N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 4410)
ZACHRY EXPLORATION, LLC
WITTENBURG UNIT

45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
950468
WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK STARR (FRIO 5050)
WHITING OIL AND GAS CORPORATION
KALLUS-ROSE

45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
920478
WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
MCNEILL

45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
224880
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

03	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	985	2	199	9	N	181	164	1			70
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	963	2	120	9	N	109	162	1			17
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	906	2	248	9	N	225	165	1			77
06	1140 X	1097	-0-	-43	-0-	908	2	189	9	N	172	183	1			66
07	1178 X	987	-0-	-191	-0-	865	2	122	9	N	111	161	1			16
08	1178 X	1153	-0-	-25	-0-	955	2	198	9	N	180					196

MCNEILL EAST

WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2108 X	1667	-0-	-441	-0-	1636	2	31	9	N	28	185	1			56
04	1920 X	1885	-0-	-35	-0-	1736	2	149	9	N	135	35	1			156
05	2139 X	1949	-0-	-190	-0-	1897	2	52	9	N	47					203
06	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	1751	2	33	9	N	30					233
07	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	1652	2	33	9	N	30	178	1			85
08	1953 X	1913	-0-	-40	-0-	1829	2	84	9	N	76					161

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID -> 257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5137	-	5152	
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
03	558 X	356	-0-	-202	-0-	294	2	62	9	N	56			152
04	540 X	298	-0-	-242	-0-	270	2	28	9	N	25	5	1	172
05	465 X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-			172
06	450 X	374	-0-	-76	-0-	338	2	36	9	N	33	161	1	44
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	487	2	123	9	N	112			156
*08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	447	2	102	9	N	93	165	1	84

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
MCNEILL F		WELL #:		2	RRCID -> 225500	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5177	-	5315	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
DOBIE		WELL #:		2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307	-	5333	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	35			122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	24			146
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	-0-	109	1	37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	3			40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	22			62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	17			79

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
08	14B2 EXT	-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	04/10/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10170	-	10614	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
*07	50 N	-0-	-0-	-50						N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	34	1	2200	3	N	125	171	1	82
						138	9							
04	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	26	1	2122	3	N	72			154
						79	9							
05	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	11	1	2081	3	N	94	174	1	74
						103	9							
06	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	10	1	2011	3	N	41			115
						45	9							
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2466	3	N	181	174	1	122
						199	9							
*08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	13	1	2513	3	N	59	157	1	24
						65	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

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	9	N	48	176	1	51
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	9	N	39			90
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	20	1	17	9	N	15			105
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	9	N	22			127
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	9	N	38			165
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	9	N	37	175	1	27

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
 GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - P&A 06/05/14

GERDES UNIT 455775
 WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			76
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			76
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			76
*06	352 X	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-			76
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	130	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014 - P&A 06/12/14

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1544 2	37 9	Y	34			66
04		3000 N	4183	-0-	1183	1183	5 1	4144 2	Y	31			97
							34 9						
05		3100 N	3048	-0-	-52	1131	308 1	2716 2	Y	22			119
							24 9						
06		2740 N	1609	-0-	-1131	-0-	227 1	1365 2	Y	15			134
							17 9						
07		204	204	-0-	-0-	-0-	18 1	180 2	Y	5			139
							6 9						
08		4309 #	71	-0-	-4238	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			139

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		Y	-0-			86
04		3120 #	971	-0-	-2149	-0-	1 1	970 2	Y	-0-			86
05		5431	5431	-0-	-0-	-0-	554 1	4877 2	Y	-0-			86
06		5160	1466	-0-	-3694	-0-	209 1	1257 2	Y	-0-			86
07		5332	343	-0-	-4989	-0-	31 1	312 2	Y	-0-			86
08		5425 #	1425	-0-	-4000	-0-	86 1	1339 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	470 1	6447 2	N	264	236 1		137
							290 9						
04		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	563 1	9119 2	N	295	241 1		191
							325 9						
05		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	723 1	8958 2	N	245	241 1		195
							270 9						
06		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	788 1	8518 2	N	271	245 1		221
							298 9						
07		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	1015 1	8637 2	N	196	213 1		204
							216 9						
*08		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	1059 1	8466 2	N	261	250 1	3 8	212
							287 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		5115 X	4980	-0-	-135	-0-	322 1	4408 2	N	227	223 1		169
							250 9						
04		4950 X	4887	-0-	-63	-0-	273 1	4415 2	N	181	221 1		129
							199 9						
05		5270 X	4915	-0-	-355	-0-	353 1	4372 2	N	173	212 1		90
							190 9						
06		5100 X	4822	-0-	-278	-0-	396 1	4283 2	N	130	29 1		191
							143 9						
07		5270 X	4944	-0-	-326	-0-	501 1	4268 2	N	159	203 1		147
							175 9						
08		5053 X	4792	-0-	-261	-0-	515 1	4115 2	N	147	198 1		96
							162 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715										
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 216418			COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			

03		3565 X	2935	-0-	-630	-0-		188	1	2581	2	N	151	206 1	179
								166	9						
04		3360 X	2836	-0-	-524	-0-		153	1	2478	2	N	186	214 1	151
								205	9						
05		3348 X	2831	-0-	-517	-0-		196	1	2430	2	N	186	199 1	138
								205	9						
06		3150 X	2624	-0-	-526	-0-		208	1	2248	2	N	153	187 1	104
								168	9						
07		3100 X	2536	-0-	-564	-0-		254	1	2166	2	N	105	8 1	201
								116	9						
08		2945 X	2087	-0-	-858	-0-		225	1	1795	2	N	61	196 1	66
								67	9						

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 216697			COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470		
03	DLQ	G-10	3546	-0-	3546	9748		225	1	3078	2	N	221	214 1	107
								243	9						
04		15026 X	5278	-0-	-9748	-0-		294	1	4758	2	N	205	214 1	98
								226	9						
05		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-		452	1	5596	2	N	217	220 1	95
								239	9						
06		6660 X	3742	-0-	-2918	-0-		305	1	3299	2	N	125	191 1	29
								138	9						
07		6882 X	125	-0-	-6757	-0-		13	1	108	2	N	4	4 1	29
								4	9						
08		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-						N	-0-	6 1	23

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 219810			COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434		
03		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-		565	1	7749	2	N	197	217 1	58
								217	9						
04		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		357	1	5773	2	N	130	35 1	153
								143	9						
05		4526 X	3275	-0-	-1251	-0-		238	1	2954	2	N	75	25 1	203
								83	9						
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		377	1	4071	2	N	52	206 1	49
								57	9						
07		4526 X	3712	-0-	-814	-0-		381	1	3246	2	N	77	13 1	113
								85	9						
*08		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-		625	1	5001	2	N	112	32 1	2 8 191
								123	9						

BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221829			COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380		
03	DLQ	G-10	7835	-0-	7835	15794		519	1	7116	2	N	182	240 1	142
								200	9						
04		24028 X	8234	-0-	-15794	-0-		466	1	7555	2	N	194	47 1	289
								213	9						
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-		438	1	5434	2	N	86	225 1	150
								95	9						
06		9090 X	3986	-0-	-5104	-0-		334	1	3612	2	N	36	31 1	155
								40	9						
07		8804 X	3997	-0-	-4807	-0-		418	1	3555	2	N	22	14 1	163
								24	9						
08		8494 X	4076	-0-	-4418	-0-		450	1	3600	2	N	24	27 1	160
								26	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 #:		9	RRCID -> 225246			COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162		
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	EOM BALANCE

03		DLQ G-10	5971	-0-	5971	11237	384	1	5271	2	N	287	413	1	101
							316	9							
04		16702 X	5465	-0-	-11237	-0-	306	1	4959	2	N	182	32	1	251
							200	9							
05		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	413	1	5124	2	N	237	401	1	87
							261	9							
06		5790 X	5545	-0-	-245	-0-	450	1	4864	2	N	210	230	1	67
							231	9							
07		5983 X	5670	-0-	-313	-0-	573	1	4882	2	N	195	18	1	244
							215	9							
08		5983 X	5604	-0-	-379	-0-	599	1	4792	2	N	194	214	1	224
							213	9							

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 227723			COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644		

03		5332 X	4561	-0-	-771	-0-	297	1	4073	2	N	174	220	1	153
							191	9							
04		5010 X	4942	-0-	-68	-0-	274	1	4434	2	N	213	215	1	151
							234	9							
05		5084 X	4894	-0-	-190	-0-	351	1	4355	2	N	171	214	1	108
							188	9							
06		4920 X	4865	-0-	-55	-0-	396	1	4281	2	N	171	216	1	63
							188	9							
07		5115 X	4806	-0-	-309	-0-	483	1	4112	2	N	192	189	1	66
							211	9							
08		5115 X	4767	-0-	-348	-0-	511	1	4084	2	N	156	30	1	192
							172	9							

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 229732			COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264		

03		4092 X	3613	-0-	-479	-0-	234	1	3207	2	N	156	214	1	146
							172	9							
04		3960 X	3803	-0-	-157	-0-	210	1	3407	2	N	169	206	1	109
							186	9							
05		4061 X	3689	-0-	-372	-0-	266	1	3302	2	N	110	21	1	198
							121	9							
06		3930 X	3652	-0-	-278	-0-	293	1	3169	2	N	173	205	1	166
							190	9							
07		4061 X	3743	-0-	-318	-0-	385	1	3275	2	N	75	183	1	58
							83	9							
08		3937 X	3684	-0-	-253	-0-	392	1	3138	2	N	140	23	1	175
							154	9							

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #:		1A	RRCID -> 230406			COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648		

03		DLQ G-10	15829	-0-	15829	30703	1039	1	14248	2	N	493	476	1	204
							542	9							
04		46408 X	15705	-0-	-30703	-0-	882	1	14289	2	N	485	474	1	215
							534	9							
05		16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	1192	1	14773	2	N	444	471	1	188
							488	9							
06		16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	1366	1	14770	2	N	443	470	1	161
							487	9							
07		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	1769	1	15058	2	N	433	438	1	156
							476	9							
*08		16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	1829	1	14623	2	N	425	485	1	96
							468	9							

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	126	1	1730	2	N	107	203
						118	9					
04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	N	129	135
						142	9					
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1708	2	N	156	95
						172	9					
06	1920 X	1750	-0-	-170	-0-	136	1	1470	2	N	131	48
						144	9					
07	1984 X	1489	-0-	-495	-0-	144	1	1223	2	N	111	154
						122	9					
08	2015 X	1468	-0-	-547	-0-	148	1	1184	2	N	124	84
						136	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5000 - 5004
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC.				573226								
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//	46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
ROCK RESOURCES, INC.			722939						
ALBRECHT		WELL #:	1	RRCID -> 207780	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5380 - 5396	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOE FINGER (CATAHOULA)		//CONT.//		46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103								
SHAW/RAY				WELL #: 1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	- 1065			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283	167	1	355
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	328	1	316
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	296	1	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	153	1	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	165	1	31
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			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NEW				WELL #: 1 C	RRCID -> 238854	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 4527	- 4530			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
NEW ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 244870	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4755	- 4757			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
NEW				WELL #: 5	RRCID -> 255239	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4834	- 4836			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2182 - 2187	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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							
BETHKE, PAUL		WELL #:		9	RRCID -> 085596	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2116	- 2123		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2300)				48104 517	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.				639031							
BETHKE, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 058624	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2500)				48104 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320							
GOHLKE, M. F.		WELL #:		10	RRCID -> 096748	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 2555	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2600)				48104 611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
RICARDO OIL & GAS INC.				706616							
ROUDON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2739	- 2741		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2626)				48104 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.				639031							
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		3	RRCID -> 121475	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2246	- 2252		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAREN BEAUCHAMP (2700)												
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.												
RIGGS, GERTRUDE												
WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705												
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PARAMONT, INC.												
RIGGS, GERTRUDE												
WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KARON (LULING)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
KARON UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8846		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8846		N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8846		N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8846		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8846		N	-0-		-0-	
08	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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KARON UNIT												
WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
08	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												
03	9142	R	9142	-0-	-0-	-0-	883 1	8080 2	Y	163 135 1		42
04	8821	R	8821	-0-	-0-	-0-	179 9	7778 2	Y	129 142 1		29
05	8407	R	8407	-0-	-0-	-0-	142 9	7055 2	Y	132 133 1		28
06	8842	R	8842	-0-	-0-	-0-	1207 1	7750 2	Y	81 92 1		17
07	8110	R	8110	-0-	-0-	-0-	145 9	7130 2	Y	62 40 1		39
08	7719	#	5642	-0-	-2077	-0-	1003 1	4930 2	Y	39 61 1		17
							89 9					
							912 1					
							68 9					
							669 1					
							43 9					

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7237 - 7239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194				
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	Y	1	1		-0-
						1	9							
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 063957		COMPL. DATE 05/27/1954		TOTAL DEPTH 7249		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174						
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210						
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	10	8	1			3
						11	9									
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	527 #	493	-0-	-34	-0-	71	1	413	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
*08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	5	6	1			2
						6	9									

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	64	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	7	1	61	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
*08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179				
03	10839 R	10839	-0-	-0-	-0-	1047	1	9583	2	Y	190	160	1	50
						209	9							
04	9764 R	9764	-0-	-0-	-0-	998	1	8613	2	Y	139	157	1	32
						153	9							
05	10323 #	9616	-0-	-707	-0-	1380	1	8069	2	Y	152	152	1	32
						167	9							
06	10127 R	10127	-0-	-0-	-0-	1149	1	8875	2	Y	94	106	1	20
						103	9							
07	10323 #	9785	-0-	-538	-0-	1100	1	8602	2	Y	75	48	1	47
						83	9							
08	10323 #	9125	-0-	-1198	-0-	1079	1	7958	2	Y	80	99	1	28
						88	9							

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
03	15630 R	15630	-0-	-0-	-0-	1509	1	13818	2	Y	275	230	1	72
						303	9							
04	14206 R	14206	-0-	-0-	-0-	1452	1	12531	2	Y	203	229	1	46
						223	9							
05	14756 #	3108	-0-	-11648	-0-	452	1	2641	2	Y	14	50	1	10
						15	9							
06	14662 R	14662	-0-	-0-	-0-	1659	1	12814	2	Y	172	153	1	29
						189	9							
07	17014 R	17014	-0-	-0-	-0-	1912	1	14950	2	Y	138	84	1	83
						152	9							
*08	16867 R	16867	-0-	-0-	-0-	1995	1	14705	2	Y	152	183	1	52
						167	9							

OIL AND GAS DIVISION

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
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
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	51 1	470 2	Y	9	8 1	2
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	10 9	449 2	Y	8	8 1	2
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	9 9	392 2	Y	7	7 1	2
06	330 #	176	-0-	-154	-0-	67 1	156 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	341 #	208	-0-	-133	-0-	8 9	183 2	Y	2	1 1	1
08	341 #	293	-0-	-48	-0-	20 1	255 2	Y	3	3 1	1
						23 1					
						2 9					
						35 1					
						3 9					

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	1	1 1	-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	1 9	84 2	Y	2	2 1	-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	10 1	73 2	Y	1	1 1	-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	2 9	84 2	Y	1	1 1	-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	Y	-0-		-0-
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	1 9	82 2	Y	1	1 1	-0-
						11 1					
						11 1					
						1 9					

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
MCMULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 272247		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 11313		PERF. 8085 - 8091	
03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-		-0-
04	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-			N	-0-		-0-
05	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-		-0-
06	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7430 - 7438	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
03	3937 X	3023	-0-	-914	-0-	298 1	2725 2	N	-0-	171 1		62
04	3330 X	2783	-0-	-547	-0-	289 1	2494 2	N	-0-			62
05	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	423 1	2474 2	N	4			66
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	364 1	2815 2	N	26			92
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	357 1	2791 2	N	14			106
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	369 1	2719 2	N	-0-			106

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180				
03	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	719 1	6581 2	N	7	178 1		19
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	688 1	5938 2	N	71			90
05	7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	842 1	4924 2	N	50			140
06	7080 X	6125	-0-	-955	-0-	701 1	5415 2	N	8			148
07	7316 X	6562	-0-	-754	-0-	739 1	5779 2	N	40			188
08	7316 X	5632	-0-	-1684	-0-	672 1	4952 2	N	7			195

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 3		RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
04	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	2103 2		Y	-0-	3 5		196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2103		Y	10			206
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2103		Y	-0-	158 1		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2103		Y	2			50
*08	2948 N	845	-0-	-2103	-0-	845 2		Y	-0-			50

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

KASPER, S. (KNAVE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KUESTER		48198 300 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WELL #:		1		RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 16228		PERF.13125 - 13142				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	642	1	7266	3	Y	61			133
04	7350 X	6651	-0-	-699	-0-	591	1	5999	3	Y	55			188
05	7719 X	6107	-0-	-1612	-0-	631	1	5409	3	Y	61	175	1	74
06	7710 X	5946	-0-	-1764	-0-	630	1	5261	3	Y	50	106	1	18
07	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	603	1	5201	3	Y	58			76
*08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	634	1	5506	3	Y	38			114

KEUSTER		WELL #:		2		RRCID -> 146695		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13022 - 13538		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. BARRY		660043		WELL #:		1		RRCID -> 205501		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 16033		PERF.14386 - 15572		
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	790	1	6297	2	N	-0-			165		
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	714	1	5571	2	N	-0-			165		
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	816	1	5839	2	N	-0-			165		
06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	772	1	5666	2	N	-0-			165		
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	794	1	5489	2	N	-0-			165		
08	7099 X	5713	-0-	-1386	-0-	796	1	4902	2	N	14	153	1	26		

KATIE WELDER (G-13) XOG OPERATING LLC WELDER "B"		48268 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
WELL #:		10		RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6294 - 6302				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	17	1	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	17	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1	4

KATIE WELDER (K-3) XOG OPERATING LLC WELDER "B"		48268 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
WELL #:		13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7620 - 7628				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

03	T. A.	22	-0-	22	22	22	2				N	-0-					23
04	T. A.	27	-0-	27	49	20	1	7	2		N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					23
07	T. A.	2012	-0-	2012	2061	440	1	1572	2		N	-0-					23
08	T. A.	2281	-0-	2281	4342	620	1	1661	2		N	-0-					23

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080

03	650 N	-0-	-0-	-650	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-------	-----	-----	------	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - P/A 03-27-2014

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) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835				
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	11586	6178	2			N	-0-				10
04	18157 X	6571	-0-	-11586	-0-	6571	2			N	-0-				10
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-				10
06	7500 X	7106	-0-	-394	-0-	7106	2			N	-0-				10
07	6789 X	4719	-0-	-2070	-0-	4719	2			N	-0-				10
08	7037 X	3235	-0-	-3802	-0-	3235	2			N	-0-				10

DAVILA		WELL #:		1	RRCID ->	166663	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13789 - 13822				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437											
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-				120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
08	T. A.	-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				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
08	T. A.	-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4173	-0-	4173	5089	4169	2	4	9	N	4					92
04	25105 X	20016	-0-	-5089	-0-	19982	2	34	9	N	31					123
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3556	2	30	9	N	27					150
06	4050 X	103	-0-	-3947	-0-	103	2			N	-0-					150
07	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
 ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	9646	-0-	9646	13052	9646	2		N	-0-			86
04	20879 X	7827	-0-	-13052	-0-	7827	2		N	-0-			86
05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2		N	-0-			86
06	0 W	5394	-0-	5394	5394	5394	2		N	-0-			86
07	0 W	7730	-0-	7730	13124	7730	2		N	-0-			86
08	0 W	5558	-0-	5558	18682	5558	2		N	-0-			86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN 'A' WELL #: 25F RRCID -> 194145 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1745 - 1750

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

03	341 #	101	-0-	-240	-0-	22	1	79	2	N	-0-		-0-
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	34	1	83	2	N	-0-		-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	118	1	107	2	N	-0-		-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	2	N	-0-		-0-
*07	741 R	741	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	N	-0-		-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KAY CREEK (1950)				//CONT.//	48352 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
MCFADDIN 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941		
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

03	DLQ	G-10	413	-0-	413	827	88	1	325	2	Y	-0-		-0-
04		1376 N	549	-0-	-827	-0-	158	1	391	2	Y	-0-		-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	297	1	271	2	Y	-0-		-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	232	1	335	2	Y	-0-		-0-
*07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	206	1	360	2	Y	-0-		-0-
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCFADDIN A-				WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2400)					48352 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
MCFADDIN, J.A.				WELL #:	A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441		
03	DLQ	G-10	3508	-0-	3508	6767	751	1	2757	2	N	-0-		-0-
04		2649	2649	-0-	-0-	6767	762	1	1887	2	N	-0-		-0-
05		2728	1467	-0-	-1261	5506	767	1	700	2	N	-0-		-0-
06		2640	554	-0-	-2086	3420	227	1	327	2	N	-0-		-0-
07		2728	540	-0-	-2188	1232	196	1	344	2	N	-0-		-0-
08		2728	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		-0-

KAY CREEK (2800)					48352 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
MCFADDIN "A"				WELL #:	45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 3696		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2950)					48352 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
MCFADDIN "A"				WELL #:	25 D	RRCID ->	131138	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2931 - 2936		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2837 - 2912		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44 T	RRCID -> 198521	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3448 - 3570		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEERAN "A"		WELL #:		37	RRCID -> 180667	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 3971 - 3975		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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												

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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												

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485												

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-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												

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
KEERAN RANCH		WELL #:		2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5827 - 5868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	DLQ	G-10	8479	-0-	8479	16412	8459	2	20	9	Y	192
04		7633	7633	-0-	-0-	16412	7620	2	13	9	Y	33
05		8525	3268	-0-	-5257	11155	3260	2	8	9	Y	40
06		8250	7483	-0-	-767	10388	7463	2	20	9	Y	58
07		8525	7690	-0-	-835	9553	7671	2	19	9	Y	75
*08		8525	6298	-0-	-2227	7326	6287	2	11	9	Y	85

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEERAN (6150)		48452 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
KEERAN		WELL #:		1-U	RRCID ->	162011	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	5871 - 5887
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
KEERAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	204461	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 - 6286
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	9	Y	6
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	2	166	9	Y	10
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	9	Y	15
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	2	154	9	Y	7
07		217 N	134	-0-	-83	-0-	21	1	113	9	Y	10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEERAN, UNION		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
		701560										
		WELL #:		10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6453 - 6456
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-

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

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
03	403 N	352	-0-	-51	-0-		54	1	298	9	Y	271	281	1	11
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-		63	1	348	9	Y	316	306	1	21
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		64	1	353	9	Y	321	310	1	32
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		57	1	311	9	Y	283	300	1	15
07	434 N	429	-0-	-5	-0-		66	1	363	9	Y	330	314	1	31
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT				31

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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
03	279 N	234	-0-	-45	-0-		12	2	222	9	Y	202	199	1	8
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-		52	2	191	9	Y	174	170	1	12
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		48	2	163	9	Y	148	145	1	15
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-		57	2	205	9	Y	186	191	1	10
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-		52	2	198	9	Y	180	173	1	17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT				17

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-			-0-
08	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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 K	-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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566								
KEERAN RANCH		WELL #:	C 2	RRCID ->	206934	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3380 - 3386
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1	N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELLERS CREEK, S. (7312)		48521 720		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
PONTIAC OIL, INC.		670449								
COLE, EMMETT		WELL #:	1	RRCID ->	127031	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 7312 - 7322
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT	-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEISER OPERATING, INC. 298984
 LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

03	6851	6035	-0-	-816	12830	6035	2			N	-0-					-0-
04	6630	6328	-0-	-302	12528	6328	2			N	-0-					-0-
05	6851	6489	-0-	-362	12166	6489	2			N	-0-					-0-
06	6630	6437	-0-	-193	11973	6437	2			N	-0-					-0-
07	6851	6430	-0-	-421	11552	6430	2			N	-0-					-0-
08	6851	6513	-0-	-338	11214	6513	2			N	-0-					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT					-0-
08	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 #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
 LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 270838 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5548 - 5553

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (QUEEN CITY) MAGNUM PRODUCING, LP KENDALL		48821 150 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1	RRCID ->	244450	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6752 - 6768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENEY, CENTRAL (EDWARDS) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. COLLINS-MCDOWELL		48846 200 194215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
		WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	13000 - 13439			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO. SYRING, R. J.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
		WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12885 - 12924			
03		1271 X	1104	-0-	-167	-0-	189	1	914	3	N	1		113
04		1290 X	747	-0-	-543	-0-	171	1	576	3	N	-0-		113
05		1333 X	926	-0-	-407	-0-	207	1	719	3	N	-0-		113
06		1290 X	821	-0-	-469	-0-	198	1	623	3	N	-0-		113
07		1116 X	473	-0-	-643	-0-	133	1	338	3	N	2		115
08		1116 X	677	-0-	-439	-0-	140	1	535	3	N	2		117
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HOMEYER		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
		WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12871 - 13514			
03		18693 X	10918	-0-	-7775	-0-	1084	1	9769	3	Y	59		138
04		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	963	1	9429	3	Y	13		151
05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	982	1	2701	3	Y	-0-		151
06		10560 X	1034	-0-	-9526	-0-	886	1	148	3	Y	-0-		151
07		10912 X	10676	-0-	-236	-0-	948	1	9699	3	Y	26		177
*08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	950	1	2427	3	Y	-0-		177
HOMEYER		WELL #:		2H	RRCID ->	136025	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	12870 - 12970		
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	3	Y	-0-		-0-
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	Y	-0-		-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	Y	-0-		-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	115	1	479	3	Y	-0-		-0-
07		899 N	626	-0-	-273	-0-	41	1	585	3	Y	-0-		-0-
*08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	Y	-0-		-0-
HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	255106	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	12930 - 12975		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)			48850 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #: 1		RRCID -> 110780			COMPL. DATE 03/19/1984			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E			WELL #: 1		RRCID -> 110781			COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481	
03	6045 X	4336	-0-	-1709	-0-	824	1	3512	2	N	-0-	164
04	5850 X	5004	-0-	-846	-0-	775	1	4229	2	N	-0-	164
05	6107 X	5255	-0-	-852	-0-	1000	1	4255	2	N	-0-	164
06	5910 X	5770	-0-	-140	-0-	1128	1	4642	2	N	-0-	164
07	6107 X	4415	-0-	-1692	-0-	1103	1	3312	2	N	-0-	164
*08	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	1433	1	5487	2	N	-0-	164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #: 1		RRCID -> 112637			COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150	
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	884	1	3768	2	N	-0-	204
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	692	1	3778	2	N	-0-	204
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	734	1	3123	2	N	-0-	204
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	977	1	4020	2	N	-0-	204
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	1412	1	4239	2	N	-0-	204
*08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	1009	1	3862	2	N	-0-	204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #: 2		RRCID -> 144512			COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299	
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	617	1	2631	2	N	-0-	64
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	700	1	3820	2	N	-0-	64
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	740	1	3149	2	N	-0-	64
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	634	1	2609	2	N	-0-	64
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	840	1	2522	2	N	-0-	64
*08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	600	1	2296	2	N	-0-	64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #: 2		RRCID -> 213720			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230	
03	8835 X	7295	-0-	-1540	-0-	1386	1	5909	2	N	-0-	26
04	8550 X	5781	-0-	-2769	-0-	895	1	4886	2	N	-0-	26
05	9269 X	8439	-0-	-830	-0-	1606	1	6833	2	N	-0-	26
06	8970 X	5876	-0-	-3094	-0-	1149	1	4727	2	N	-0-	26
07	9269 X	2918	-0-	-6351	-0-	729	1	2189	2	N	-0-	26
08	8432 X	5143	-0-	-3289	-0-	1065	1	4078	2	N	-0-	26

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2			WELL #: 2		RRCID -> 103874			COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350	
03	6293 X	5570	-0-	-723	-0-	359	1	5209	3	Y	2	90
04	6090 X	5287	-0-	-803	-0-	446	1	4839	3	Y	2	92
05	6076 X	5618	-0-	-458	-0-	457	1	5150	3	Y	10	58 1 44
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	527	1	5207	3	Y	1	45
07	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	549	1	4573	3	Y	3	48
08	DLQ G-10	6003	-0-	6003	6003	538	1	5455	3	Y	9	57

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5177 X	4273	-0-	-904	-0-	275 1	3996 3	Y	2			85
							2 9						
04		5010 X	3932	-0-	-1078	-0-	332 1	3599 3	Y	1			86
							1 9						
05		4495 X	4382	-0-	-113	-0-	357 1	4017 3	Y	7	54 1		39
							8 9						
06		4140 X	4064	-0-	-76	-0-	374 1	3688 3	Y	2			41
							2 9						
07		4278 X	3820	-0-	-458	-0-	409 1	3408 3	Y	3			44
							3 9						
08	DLQ	G-10	4161	-0-	4161	4161	372 1	3779 3	Y	9			53
							10 9						

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217													
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	36 1	517 3	Y	-0-			-0-
							39 1	424 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	463	-0-	-227	-0-	28 1	313 3	Y	-0-			-0-
							24 1	240 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	341	-0-	-217	-0-	31 1	258 3	Y	-0-			-0-
							23 1	232 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	264	-0-	-276	-0-							-0-
07		465 N	289	-0-	-176	-0-							-0-
08	DLQ	G-10	255	-0-	255	255							-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356													
03		6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	308 1	4471 3	Y	3			99
							3 9						
04		6330 X	4871	-0-	-1459	-0-	411 1	4459 3	Y	1			100
							1 9						
05		5611 X	4780	-0-	-831	-0-	389 1	4383 3	Y	7	63 1		44
							8 9						
06		5430 X	5167	-0-	-263	-0-	475 1	4690 3	Y	2			46
							2 9						
07		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	552 1	4603 3	Y	3			49
							3 9						
08	DLQ	G-10	5171	-0-	5171	5171	463 1	4698 3	Y	9			58
							10 9						

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
08		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													
03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	213 1	3094 3	N	-0-			-0-
							224 1	2429 3	N	-0-			-0-
04		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	144 1	1617 3	N	-0-			-0-
							45 1	441 3	N	-0-			-0-
05		4712 X	1761	-0-	-2951	-0-	49 1	408 3	N	-0-			-0-
							60 1	610 3	N	-0-			-0-
06		4560 X	486	-0-	-4074	-0-							-0-
													-0-
07		4712 X	457	-0-	-4255	-0-							-0-
													-0-
08	DLQ	G-10	670	-0-	670	670							-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
GUTIERREZ, C.				WELL #:	1	RRCID ->	122064	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13127 - 13360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2	N	-0-			-0-

KENEDEY, SW. (SLIGO)				48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.				040376								
MCDOWELL SWD				WELL #:	1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	16300	PERF. 2906 - 2946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC				716624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.15755 - 15821
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5952 #	5655	-0-	-297	-0-	5655	2	N	-0-			-0-
04	5880	5372	-0-	-508	-0-	5372	2	N	-0-			-0-
05	6076	5424	-0-	-652	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
06	5880	5229	-0-	-651	-0-	5229	2	N	-0-			-0-
07	5859 #	5625	-0-	-234	-0-	5625	2	N	-0-			-0-
08	5487	5234	-0-	-253	-0-	5234	2	N	-0-			-0-

KENEDEY, S.W., (WILCOX 8100)				48850 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
WERNLI GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	264849	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13080	PERF. 8120 - 8130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
RAY, GEORGE A.				WELL #:	101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7396 - 7426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	14848	-0-	14848	27571	1186	1	13528	3	Y	122	237
04	DLQ G-10	13295	-0-	13295	40866	1272	1	11995	3	Y	25	118
05	48014 X	7148	-0-	-40866	-0-	645	1	6477	3	Y	24	142
06	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	783	1	8194	3	Y	-0-	142
07	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	1506	1	14385	3	Y	42	184
08	14849 X	14373	-0-	-476	-0-	1462	1	12865	3	Y	42	226

 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	212	-0-	212	373	17	1	193	3	Y	2			3
04	DLQ G-10	309	-0-	309	682	30	1	279	3	Y	-0-	2	1	1
05	807 N	125	-0-	-682	-0-	11	1	113	3	Y	1			2
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	9	152	3	Y	-0-			2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1			3
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-			3

 RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	DLQ G-10	428	-0-	428	998	34	1	386	3	Y	7			16
04	DLQ G-10	656	-0-	656	1654	63	1	591	3	Y	2	10	1	8
05	1818 N	164	-0-	-1654	-0-	15	1	148	3	Y	1			9
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			9
07	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-			9
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	946	3	Y	2			11

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
08	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8		-0-
08	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	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
 WJC, INC. 888140
 DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	3		N	-0-			25
05	14B2 EXT	1581	-0-	1581	1997	1581	3		N	-0-			25
06	14B2 EXT	1129	-0-	1129	3126	1129	3		N	-0-			25
07	T. A.	151	-0-	151	3277	151	3		N	-0-			25
*08	1479	143	-0-	-1336	1941	143	3		N	-0-			25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

03	1319 S	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	12		123
						13	9						
04	1727 S	1727	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	4		127
						4	9						
05	1767 S	1504	-0-	-263	-0-	30	1	1468	2	N	5		132
						6	9						
06	1290 S	1096	-0-	-194	-0-	30	1	1063	2	N	3		135
						3	9						
07	1939 S	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	9		144
						10	9						
*08	1665 S	1665	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	N	2		146
						2	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454		PERF.10518 - 10525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			50
08	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						
03	3348	X	1814	-0-	-1534	B	-0-	335	1	1451	2	N	25	113	1	167
04	5390	X	5390	-0-	-0-	B	-0-	28	9	4499	2	N	107			274
05	4714	X	4714	-0-	-0-	B	-0-	118	9	3794	2	N	65			339
06	5097	X	5097	-0-	-0-	B	-0-	848	1	4026	2	N	69	340	1	68
07	10761	X	10761	-0-	-0-	B	-0-	72	9	9545	2	N	153			221
*08	9095	X	9095	-0-	-0-	B	-0-	1048	1	7818	2	N	65	191	1	95
								168	9							
								72	9							

M.A. WESLEY		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
		470566														
		WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11096 - 11658						
03	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	99	1	429	2	N	39	48	1	148
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	43	9	610	2	N	58			206
05	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	105	1	892	2	N	89			295
06	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	64	9	605	2	N	99			394
07	806	N	546	-0-	-260	B	-0-	199	1	416	2	N	76			470
08	1116	N	792	-0-	-324	B	-0-	98	9	613	2	N	76	353	1	193
								150	1							
								109	9							
								46	1							
								84	9							
								95	1							
								84	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						
03	744	#	492	-0-	-252		-0-	25	1	410	2	N	52			67
04	720	#	573	-0-	-147		-0-	57	9	488	2	N	50			117
05	775	#	661	-0-	-114		-0-	30	1	580	2	N	37	113	1	41
06	750	#	666	-0-	-84		-0-	55	9	594	2	N	32			73
07	775	#	679	-0-	-96		-0-	40	1	559	2	N	79	136	1	16
*08	674	R	674	-0-	-0-		-0-	41	9	583	2	N	51			67
								37	1							
								35	9							
								33	1							
								87	9							
								35	1							
								56	9							

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4700	-	4708
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697							
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 4692	-	4696
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697							
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 4050	-	4064
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KULAWIK (1ST ROEDER) CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		50378 295 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LA BAHIA, E. (3900) AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC MCCAMPBELL		50624 600 019752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WELL #:		1		RRCID -> 164389		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LA ROSA (4800) GARDNER, J. B. NIEMANN		50975 259 294497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ROSA (5300) REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		50975 444 701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #:		7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHRISTOPHER OIL & GAS INC SCHIRMER		153205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
WELL #:		20		RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6138 - 6154
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5594 - 5600
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	125934	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	5066 - 5082
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	3100	N	167	-0-	-2933	92492	167	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	970	-0-	-2030	90462	970	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	447	-0-	-2653	87809	447	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	229	-0-	-2771	85038	229	2	Y	-0-		-0-
*07	3100	N	451	-0-	-2649	82389	451	2	Y	-0-		-0-
*08	2800	N	619	-0-	-2181	80208	619	2	Y	-0-		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	149017	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	4740 - 4746
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2014 - P&A 05/28/14									
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
03	3100 N	17	-0-	-3083	30098	17	2	N	-0-
04	3000 N	123	-0-	-2877	27221	123	2	N	-0-
05	3100 N	56	-0-	-3044	24177	56	2	N	-0-
06	3000 N	114	-0-	-2886	21291	114	2	N	-0-
*07	3100 N	107	-0-	-2993	18298	107	2	N	-0-
*08	3100 N	109	-0-	-2991	15307	109	2	N	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 151669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2014 - P&A 05/16/14												

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
07	930 N	457	-0-	-473	-0-	457	2	N	-0-			-0-
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 219475		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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				
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140				
03	3100 N	17	-0-	-3083	10353	17	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	123	-0-	-2877	7476	123	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	11	-0-	-3089	4387	11	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	114	-0-	-2886	1501	114	2		N	-0-	-0-	
*07	1549 N	48	-0-	-1501	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			46
04	3000 #	201	-0-	-2799	-0-	201	2	N	-0-			46
05	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			46
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			46
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			46
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				46

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

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6284 - 6302				
BENNETT																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6398 - 6403				
BENNETT																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6590 - 6594				
BENNETT, ET AL																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	1144	-0-	1144	1144	1144	1144	2		Y	-0-					-0-
05	T. A.	10219	-0-	10219	11363	10217	2	2	9	Y	2					2
06	T. A.	1295	-0-	1295	12658	1295	2			Y	-0-					2
07	T. A.	1266	-0-	1266	13924	1266	2			Y	-0-					2
08	10230 #	NO RPT	-0-	-10230	3694					Y	NO RPT					2

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6582 - 6589				
BENNETT																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	133	-0-	133	560	133	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	126					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 6303 - 6306				
BENNETT																
03	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					27
04	7800 #	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					27
05	4805 #	2830	-0-	-1975	-0-	2830	2			Y	-0-					27
06	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					27
07	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					27
08	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					27

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

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6545 - 6550					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996								
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4651 - 4656	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

STRAUSS		WELL #:		19	RRCID ->	238938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4754 - 4769	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

WELSH OIL & GAS COMPANY		908480										
WOODRUFF, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	31	29	1	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	62	48	1	16
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	67	83	1	-0-

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073												
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (5600)				51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073												
GORDIN ESTATE		WELL #:		38	RRCID ->	158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5654 - 5659					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	159740	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5626 - 5630					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LABUS (EDWARDS, UPPER)		51138 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
OKY INVESTMENTS, INC.		621092										
MCMULLEN OIL & ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF. 10630 - 10646		
M	O	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	35
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	35

LAGARTO (PETTUS)		51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 258696		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5516 - 5522		
M	O	18780 X	10024	-0-	-8756	-0-	339 1	9544 3	N	128		245
03	18780 X	10024	-0-	-8756	-0-	339 1	9544 3	N	128			245
04	10050 X	9540	-0-	-510	-0-	141 9	331 1	9095 3	N	104	175 1	174
05	10385 X	8062	-0-	-2323	-0-	114 9	335 1	7630 3	N	88	178 1	84
06	10050 X	6660	-0-	-3390	-0-	97 9	337 1	6207 3	N	105		189
07	10013 X	6460	-0-	-3553	-0-	116 9	331 1	6089 3	N	36		225
08	8060 X	6661	-0-	-1399	-0-	40 9	335 1	6264 3	N	56	177 1	104
						62 9						

BEALL		51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		732075										
		WELL #: 1		RRCID -> 267173		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 5567 - 5846		
M	O	14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	379 1	7121 3	Y	37	21 1	77
03	14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	41 9	379 1	7121 3	Y	37	21 1	77
04	8430 X	7435	-0-	-995	-0-	34 9	369 1	7032 3	Y	31	41 1	67
05	7843 X	7422	-0-	-421	-0-	37 9	379 1	7006 3	Y	34	25 1	76
06	7590 X	6964	-0-	-626	-0-	43 9	370 1	6551 3	Y	39	54 1	61
07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	22 9	371 1	7513 3	Y	20	19 1	62
*08	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	34 9	385 1	7210 3	Y	31	52 1	41

OIL AND GAS DIVISION

LAGARTO (2300)		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK				
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590										
BEALL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 272483		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255				
*09	0	28844	-0-	28844	46426	115 1	28278 3	Y	410	322 1		101
						451 9						
*10	2924	21359	-0-	18435	64861	93 1	20937 3	Y	299	317 1		83
						329 9						
*11	43860	17050	-0-	-26810	38051	247 1	16494 3	Y	281	328 1		36
						309 9						
12	45322	17733	-0-	-27589	10462	361 1	17024 3	Y	316	332 1		20
						348 9						
01	45322	16851	-0-	-28471	-0-	457 1	16028 3	Y	333	311 1		42
						366 9						
02	40936	12761	-0-	-28175	-0-	399 1	12041 3	Y	292	329 1		5
						321 9						
03	45322	10623	-0-	-34699	-0-	439 1	9873 3	Y	283	159 1		129
						311 9						
04	43860	9170	-0-	-34690	-0-	425 1	8485 3	Y	236	314 1		51
						260 9						
05	45322	8025	-0-	-37297	-0-	403 1	7383 3	Y	217	154 1		114
						239 9						
06	43860	6589	-0-	-37271	-0-	368 1	5987 3	Y	213	299 1		28
						234 9						
07	45322	6322	-0-	-39000	-0-	364 1	5770 3	Y	171	158 1	1 8	40
						188 9						
08	10633 #	5890	-0-	-4743	-0-	377 1	5328 3	Y	168	120 1		88
						185 9						

HINNANT HEIRS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 272692		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6190 - 6199				
03	31310	18782	-0-	-12528	8635	200 1	18065 3	Y	470	320 1		150
						517 9						
04	30300	12356	-0-	-17944	-0-	433 1	11633 3	Y	264	293 1		121
						290 9						
05	31310	8245	-0-	-23065	-0-	386 1	7754 3	Y	95	142 1		74
						105 9						
06	30300	6531	-0-	-23769	-0-	273 1	6138 3	Y	109	94 1		89
						120 9						
07	31310	14589	-0-	-16721	-0-	193 1	13958 3	Y	398	356 1		131
						438 9						
08	18786 #	12051	-0-	-6735	-0-	200 1	11581 3	Y	245	356 1		20
						270 9						

LAKE PASTURE (C-406)			51512 038		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D123		RRCID -> 156173			COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D140		RRCID -> 206493			COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3900 - 3980						
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12A		RRCID -> 221844			COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 4114 - 4124						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16		RRCID -> 221964			COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4113 - 4140						
03	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	503	1	1005	2	N	-0-						-0-
							216	3										
04	1890	X	1855	-0-	-35	-0-	536	1	923	2	N	-0-						-0-
							396	3										
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	N	-0-						-0-
							298	3										
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	590	1	1202	2	N	-0-						-0-
							309	3										
07	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	463	1	755	2	N	-0-						-0-
							324	3										
08	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	532	1	746	2	N	-0-						-0-
							279	3										

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 234919			COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4116 - 4124						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (C-406)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"														
//CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
//CONT.// 386310														
WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	305 1	610 2	N	-0-				-0-
							131 3							
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	321 1	554 2	N	-0-				-0-
							238 3							
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	327 1	659 2	N	-0-				-0-
							150 3							
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	327 1	666 2	N	-0-				-0-
							171 3							
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	352 1	574 2	N	-0-				-0-
							247 3							
08		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	379 1	532 2	N	-0-				-0-
							199 3							

LAKE PASTURE (E-219)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"														
51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-221)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		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														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-223)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SHELTON														
51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
453170														
WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102														
03		5523	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2		N	-0-				-0-
04		5100	4807	-0-	-293	-0-	4807 2		N	-0-				-0-
05		5270	205	-0-	-5065	-0-	205 2		N	-0-				-0-
06		5100	3573	-0-	-1527	-0-	3573 2		N	-0-				-0-
07		5270	3744	-0-	-1526	-0-	3744 2		N	-0-				-0-
*08		4508	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-264)
KEBO OIL & GAS, INC.
SHELTON

51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
453170
WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			240
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152 1		88
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88 7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2014 - P&A 03/13/14

LAKE PASTURE (E-259)
HILCORP ENERGY COMPANY
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"

51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"

WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279)
HILCORP ENERGY COMPANY
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"

51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC
T-C OIL CO. -O'CONNOR

833782
WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
05	775 N	187	-0-	-588	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282)
HILCORP ENERGY COMPANY
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-

51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

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

LAKE PASTURE (E-282)			//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 2865 - 2870
M	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	

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-284)					51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 2824 - 2832
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288)					51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D106 F	RRCID ->	083423	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 2891 - 2897
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2875 - 2894
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293)					51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D108 D	RRCID ->	080485	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 2934 - 2950
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2928 - 2942
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-534)		//CONT.//		51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 - 5537	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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		
03	6913 #	4045	-0-	-2868	-0-	3918	2	127	9	N	115	155	1	289
04	6240 #	6000	-0-	-240	-0-	5818	2	182	9	N	165	151	1	303
05	6448 #	6056	-0-	-392	-0-	5777	2	279	9	N	254	336	1	221
06	4920 #	4718	-0-	-202	-0-	4496	2	222	9	N	202	164	1	259
07	6200 #	5619	-0-	-581	-0-	5393	2	226	9	N	205	181	1	283
08	6200 #	5803	-0-	-397	-0-	5538	2	265	9	N	241	158	1	366

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		
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - P&A 03/11/14														

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170			RRCID ->	232689	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6917 - 6920		
WELDER HEIRS		WELL #:		1										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1	39

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FT-690)		//CONT.// 51512 874		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170											
SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 233811		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7219 2	185 9		N	168	176 1		35
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7113 2	237 9		N	215	172 1		78
05	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7962 2	310 9		N	282	286 1		74
06	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7052 2	242 9		N	220	172 1		122
07	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7509 2	191 9		N	174	188 1		108
*08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7266 2	206 9		N	187	163 1		132

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				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014 - P&A 03/04/14													

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	832 1	1661 2		N	-0-			-0-
						356 3							
04	2670 X	2397	-0-	-273	-0-	692 1	1193 2		N	-0-			-0-
						512 3							
05	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	649 1	1308 2		N	-0-			-0-
						296 3							
06	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	713 1	1453 2		N	-0-			-0-
						374 3							
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	857 1	1398 2		N	-0-			-0-
						600 3							
08	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	942 1	1322 2		N	-0-			-0-
						493 3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354					
M	O	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D180		RRCID -> 206550		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426					
03	3100 N	3267	-0-	167	167	953	1	1905	2	N	-0-		-0-
						409	3						
04	3674 X	3507	-0-	-167	-0-	1012	1	1746	2	N	-0-		-0-
						749	3						
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	987	1	1990	2	N	-0-		-0-
						451	3						
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	919	1	1875	2	N	-0-		-0-
						482	3						
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1050	1	1712	2	N	-0-		-0-
						735	3						
*08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1115	1	1564	2	N	-0-		-0-
						583	3						

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1536	1	3069	2	N	-0-	-0-
						658	3					
04	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	1528	1	2633	2	N	-0-	-0-
						1130	3					
05	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	1461	1	2947	2	N	-0-	-0-
						668	3					
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	1400	1	2855	2	N	-0-	-0-
						735	3					
07	5456 X	5072	-0-	-384	-0-	1523	1	2483	2	N	-0-	-0-
						1066	3					
08	5456 X	4712	-0-	-744	-0-	1610	1	2259	2	N	-0-	-0-
						843	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 - 4397
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 - 4424
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #:	D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4368 - 4396
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 - 4446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4458
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D110D	RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4344 - 4377
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
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 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G-		WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4484
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WLP		WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4508 - 4514
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WLP		WELL #:		G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705 - 3725			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	1890	1890	3			N	-0-			-0-
05	3764 X	1874	-0-	-1890	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-
O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #:		79	RRCID ->	206761	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4408			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-	-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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
03	3410 X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3		N	-0-	-0-
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-	-0-
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-	-0-
06	3240 X	3054	-0-	-186	-0-	3054	3		N	-0-	-0-
07	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005	3		N	-0-	-0-
08	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2865	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
03	7440 X	2174	-0-	-5266	-0-	2174	3		N	-0-	-0-
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3		N	-0-	-0-
05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		N	-0-	-0-
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3		N	-0-	-0-
07	7440 X	5107	-0-	-2333	-0-	5107	3		N	-0-	-0-
08	7440 X	6115	-0-	-1325	-0-	6115	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
03	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3722	3		N	-0-	-0-
04	3630 X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3		N	-0-	-0-
05	3906 X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3		N	-0-	-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-	-0-
07	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	3383	3		N	-0-	-0-
*08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4392 - 4424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375 - 4402		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844 - 4850		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4931 - 4933		
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	643	1	1286	2	N	-0-			-0-
						277	3							
04	2880 X	1994	-0-	-886	-0-	576	1	992	2	N	-0-			-0-
						426	3							
05	2976 X	1704	-0-	-1272	-0-	490	1	989	2	N	-0-			-0-
						225	3							
06	2550 X	1921	-0-	-629	-0-	539	1	1099	2	N	-0-			-0-
						283	3							
07	2387 X	2186	-0-	-201	-0-	657	1	1070	2	N	-0-			-0-
						459	3							
08	2201 X	2061	-0-	-140	-0-	705	1	988	2	N	-0-			-0-
						368	3							

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID ->	066429	COMPL. DATE	11/26/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -D-		WELL #:		D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 2052 - 2100
03	1984 N	1579	-0-	-405	-0-	1579	3		N	-0-	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-	-0-
05	1860 N	763	-0-	-1097	-0-	763	3		N	-0-	-0-
06	1530 N	110	-0-	-1420	-0-	110	3		N	-0-	-0-
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1004	3		N	-0-	-0-
*08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (L-202)		51512 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 226309		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 63		RRCID -> 239367		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (M-295)		51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 F		RRCID -> 064547		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LAKE PASTURE (M-307)		51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 2G		RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	754 1	1506 2	N	-0-		-0-
						324 3					
04	3480 X	2608	-0-	-872	-0-	753 1	1298 2	N	-0-		-0-
						557 3					
05	3596 X	2394	-0-	-1202	-0-	689 1	1390 2	N	-0-		-0-
						315 3					
06	3000 X	2221	-0-	-779	-0-	623 1	1271 2	N	-0-		-0-
						327 3					
07	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	661 1	1079 2	N	-0-		-0-
						464 3					
*08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	715 1	1003 2	N	-0-		-0-
						375 3					

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
T-C OIL CO.-OCONNOR				60							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												
51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
386310												
WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136												
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
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	567 1	1133 2	N	-0-			-0-
						243 3						
04	1980 X	1924	-0-	-56	-0-	555 1	958 2	N	-0-			-0-
						411 3						
05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	621 1	1254 2	N	-0-			-0-
						284 3						
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	630 1	1286 2	N	-0-			-0-
						331 3						
07	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	612 1	997 2	N	-0-			-0-
						428 3						
*08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	723 1	1014 2	N	-0-			-0-
						379 3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												
WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281												
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
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1396 1	2791 2	N	-0-			-0-
						599 3						
04	5040 X	5017	-0-	-23	-0-	1449 1	2497 2	N	-0-			-0-
						1071 3						
05	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	1408 1	2840 2	N	-0-			-0-
						643 3						
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1393 1	2842 2	N	-0-			-0-
						731 3						
07	5177 X	4879	-0-	-298	-0-	1465 1	2389 2	N	-0-			-0-
						1025 3						
*08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1727 1	2422 2	N	-0-			-0-
						904 3						

LAKE PLACEDO (5590)												
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES												
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL												
51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
249867												
WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGO NAVIDAD (6560)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
KAUP UNIT												
52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
950468												
WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714												
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
03	DLQ G-10	51104	-0-	51104 B	93210	197 1	50566 2	N	310	358 1		159
						341 9						
04	141056 X	47846	-0-	-93210 B	-0-	186 1	47359 2	N	274	189 1		244
						301 9						
05	48294 X	48294	-0-	-0- B	-0-	188 1	47832 2	N	249	354 1		139
						274 9						
06	46830 X	46553	-0-	-277 B	-0-	184 1	46027 2	N	311	186 1		264
						342 9						
07	48391 X	46881	-0-	-1510 B	-0-	184 1	46420 2	N	252	361 1		155
						277 9						
08	48391 X	46175	-0-	-2216 B	-0-	180 1	45763 2	N	211	174 1		192
						232 9						

LARGO NAVIDAD (6560)		//CONT.//		52060 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468									
ROBINSON-SOONER SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	247334	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6952 - 6958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6851 X	4053	-0-	-2798 B	-0-	15	1	3969	2	N	63		257
						69	9						
04	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	21	1	5435	2	N	137	180 1	214
						151	9						
05	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	19	1	4777	2	N	181	180 1	215
						199	9						
06	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	21	1	5329	2	N	193	178 1	230
						212	9						
07	5797 X	5128	-0-	-669 B	-0-	20	1	5063	2	N	41		271
						45	9						
08	5797 X	5005	-0-	-792 B	-0-	20	1	4968	2	N	15		286
						17	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		125
04	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3		N	-0-		125
05	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	3		N	-0-		125
06	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3		N	-0-		125
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-		125
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	119	3	8 9	N	7		132

LAVACA BAY (F-34)			52355 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990										
STATE TRACT 38			WELL #: 6		RRCID -> 149951		COMPL. DATE 05/01/1994			TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	426 1	1044 3	N		112	112 0		-0-
						123 9							
04	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	413 1	1233 3	N		132	132 0		-0-
						145 9							
05	3844 X	1548	-0-	-2296	-0-	426 1	1001 3	N		110	110 0		-0-
						121 9							
06	3720 X	1340	-0-	-2380	-0-	413 1	825 3	N		93	93 0		-0-
						102 9							
07	3565 X	1528	-0-	-2037	-0-	426 1	1027 3	N		68	68 0		-0-
						75 9							
*08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	426 1	1094 3	N		65	65 0		-0-
						72 9							

STATE TRACT 26			WELL #: 6		RRCID -> 153920		COMPL. DATE 03/02/1995			TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637			
03	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	11908 3	579 9	N		526	526 0		-0-
04	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	11465 3	556 9	N		505	505 0		-0-
05	12307 X	11494	-0-	-813	-0-	10948 3	546 9	N		496	496 0		-0-
06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12089 3	616 9	N		560	560 0		-0-
07	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12073 3	362 9	N		329	329 0		-0-
*08	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11424 3	309 9	N		281	281 0		-0-

LAVACA BAY (F-39)			52355 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990										
STATE TRACT 26			WELL #: 3		RRCID -> 106801		COMPL. DATE 07/29/1983			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624			
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N		-0-			-0-
04	1620 X	1402	-0-	-218	-0-	1402 3		N		-0-			-0-
05	1953 X	1147	-0-	-806	-0-	1147 3		N		-0-			-0-
06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197 3		N		-0-			-0-
07	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285 3		N		-0-			-0-
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N		-0-			-0-

GALLINIPPER UNIT			WELL #: 2801		RRCID -> 263990		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644			
03	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N		-0-			-0-
04	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	2655 3		N		-0-			-0-
05	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	2532 3		N		-0-			-0-
06	2970 X	2864	-0-	-106	-0-	2864 3		N		-0-			-0-
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3		N		-0-			-0-
*08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3		N		-0-			-0-

LAVACA BAY (F-40-B)			52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990										
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE			WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984			TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575			
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	770 1	18507 3	N		963	963 0		-0-
						1059 9							
04	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	17869 3	1021 9	N		928	928 0		-0-
05	18569 X	18236	-0-	-333	-0-	660 1	16601 3	N		886	886 0		-0-
						975 9							
06	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	17224 3	1035 9	N		941	941 0		-0-
07	19906 X	19906	-0-	-0-	-0-	19226 3	680 9	N		618	618 0		-0-
08	18972 X	15994	-0-	-2978	-0-	15500 3	494 9	N		449	449 0		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615 3	124 9	N	113	113 0			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	537 3	109 9	N	99	99 0			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	765 3	160 9	N	145	145 0			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	765 3	96 9	N	87	87 0			-0-
08	930 N	822	-0-	-108	-0-	765 3	57 9	N	52	52 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	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	426 1	330 3	N	-0-				-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	413 1	347 3	N	-0-				-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	426 1	266 3	N	-0-				-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	413 1	256 3	N	-0-				-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	426 1	254 3	N	-0-				-0-
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	371 1	190 3	N	-0-				-0-

GALLINIPPER UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	250031	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11986	PERF.11608	- 11615	
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2316 3	262 9	N	238	238 0			-0-
04	3000 X	2320	-0-	-680	-0-	2085 3	235 9	N	214	214 0			-0-
05	3100 X	2431	-0-	-669	-0-	2179 3	252 9	N	229	229 0			-0-
06	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2337 3	277 9	N	252	252 0			-0-
07	3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2083 3	145 9	N	132	132 0			-0-
*08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2435 3	153 9	N	139	139 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	
03	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	5583 3	700 9	N	636	636 0			-0-
04	6960	6244	-0-	-716	-0-	5549 3	695 9	N	632	632 0			-0-
05	7192	5807	-0-	-1385	-0-	5145 3	662 9	N	602	602 0			-0-
06	6960	5993	-0-	-967	-0-	5296 3	697 9	N	634	634 0			-0-
07	7192	5673	-0-	-1519	-0-	5265 3	408 9	N	371	371 0			-0-
08	6138	5546	-0-	-592	-0-	5183 3	363 9	N	330	330 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		
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4763 3	70 9	N	64	64 0			-0-
04	5160 X	4805	-0-	-355	-0-	4735 3	70 9	N	64	64 0			-0-
05	5332 X	5067	-0-	-265	-0-	4991 3	76 9	N	69	69 0			-0-
06	5160 X	4753	-0-	-407	-0-	4680 3	73 9	N	66	66 0			-0-
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5322 3	48 9	N	44	44 0			-0-
*08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4918 3	41 9	N	37	37 0			-0-

GALLINIPPER UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	250579	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11672	- 11710	
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2560 3	113 9	N	103	103 0			-0-
04	3690 X	2656	-0-	-1034	-0-	2544 3	112 9	N	102	102 0			-0-
05	3813 X	2470	-0-	-1343	-0-	2363 3	107 9	N	97	97 0			-0-
06	3690 X	2666	-0-	-1024	-0-	2548 3	118 9	N	107	107 0			-0-
07	3813 X	2657	-0-	-1156	-0-	2587 3	70 9	N	64	64 0			-0-
08	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2406 3	59 9	N	54	54 0			-0-

LAVACA BAY (F-46)															
NEUMIN PRODUCTION COMPANY															
STATE TRACT 38															
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1683 X	1683	-0-	-0- B	-0-	426	1	1150	3	N	97	97	0		-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	413	1	3896	3	N	328	328	0		-0-
05	3720 X	3215	-0-	-505 B	-0-	426	1	2547	3	N	220	220	0		-0-
06	3120 X	2091	-0-	-1029 B	-0-	413	1	1529	3	N	135	135	0		-0-
07	4836 X	1818	-0-	-3018 B	-0-	426	1	1316	3	N	69	69	0		-0-
*08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	426	1	4270	3	N	201	201	0		-0-

GALLINIPPER UNIT															
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	300	-0-	300 B	300	289	3	11	9	N	10	10	0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-				-0-
*08	6909 X	6609	-0-	-300 B	-0-	6474	3	135	9	N	123	123	0		-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT															
WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244															
03	39226 X	39226	-0-	-0- B	-0-	326	1	37700	3	N	1091	1091	0		-0-
04	36450 X	34607	-0-	-1843 B	-0-	316	1	33297	3	N	904	904	0		-0-
05	37665 X	29965	-0-	-7700 B	-0-	295	1	28859	3	N	737	737	0		-0-
06	36450 X	28890	-0-	-7560 B	-0-	316	1	27858	3	N	651	651	0		-0-
07	37665 X	26792	-0-	-10873 B	-0-	326	1	25863	3	N	548	548	0		-0-
08	35340 X	28495	-0-	-6845 B	-0-	603	9	27631	3	N	546	546	0		-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)															
ZACHRY EXPLORATION, LLC															
ROBINSON-GATOR															
WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090															
03	2883 X	1165	-0-	-1718	-0-	5	1	1160	2	N	-0-				-0-
04	2640 X	1624	-0-	-1016	-0-	6	1	1618	2	N	-0-				-0-
05	2356 X	1721	-0-	-635	-0-	7	1	1714	2	N	-0-				-0-
06	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	7	1	1712	2	N	-0-				-0-
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	7	1	1704	2	N	-0-				-0-
08	1736 X	1437	-0-	-299	-0-	6	1	1431	2	N	-0-				-0-

ROBINSON-LONGHORN															
WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376															
03	DLQ G-10	20044	-0-	20044	34030	20044	2			N	-0-				-0-
04	52901 X	18871	-0-	-34030	-0-	18871	2			N	-0-				-0-
05	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19117	2			N	-0-				-0-
06	18510 X	16366	-0-	-2144	-0-	16366	2			N	-0-				-0-
07	19127 X	17155	-0-	-1972	-0-	17155	2			N	-0-				-0-
08	19127 X	15817	-0-	-3310	-0-	15817	2			N	-0-				-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		//CONT.//		52365 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468								
CLARA HICKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247327	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4368 - 4372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	2387 X	970	-0-	-1417	-0-	970	2	N	-0-			-0-
04	1800 X	1380	-0-	-420	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
05	1643 X	1437	-0-	-206	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1325	-0-	-163	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
*08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	2108 #	1846	-0-	-262 B	-36040	1846	2	N	-0-			-0-
04	2070 #	1855	-0-	-215 B	-36255	1855	2	N	-0-			-0-
05	2139 #	1872	-0-	-267 B	-36522	1872	2	N	-0-			-0-
06	1980 #	1859	-0-	-121 B	-36643	1859	2	N	-0-			-0-
*07	1984 #	1777	-0-	-207 B	-36850	1777	2	N	-0-			-0-
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922 B	-38772			N	NO RPT			-0-

RODEN		WELL #:		2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1864 - 1874
03	2883 #	2344	-0-	-539 B	-24510	2344	2	N	-0-			-0-
04	2790 #	2378	-0-	-412 B	-24922	2378	2	N	-0-			-0-
05	2852 #	2174	-0-	-678 B	-25600	2174	2	N	-0-			-0-
06	2430 #	2246	-0-	-184 B	-25784	2246	2	N	-0-			-0-
*07	2511 #	2046	-0-	-465 B	-26249	2046	2	N	-0-			-0-
08	2449 #	NO RPT	-0-	-2449 B	-28698			N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1774 - 1784
03	4371 #	4167	-0-	-204 B	-13228	4167	2	N	-0-			-0-
04	4380 #	4286	-0-	-94 B	-13322	4286	2	N	-0-			-0-
05	4526 #	4229	-0-	-297 B	-13619	4229	2	N	-0-			-0-
06	4380 #	4466	-0-	86 B	-13533	4466	2	N	-0-			-0-
*07	4154 #	3944	-0-	-210 B	-13743	3944	2	N	-0-			-0-
08	4433 #	NO RPT	-0-	-4433 B	-18176			N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239466	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 - 1796
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33408			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		//CONT.//		489720							
RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1734 - 1740
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		3100 #	2825	-0-	-275 B	-13271	2825 2	N	-0-		-0-
04		3030 #	2356	-0-	-674 B	-13945	2356 2	N	-0-		-0-
05		3131 #	2382	-0-	-749 B	-14694	2382 2	N	-0-		-0-
06		3030 #	2236	-0-	-794 B	-15488	2236 2	N	-0-		-0-
*07		2821 #	2236	-0-	-585 B	-16073	2236 2	N	-0-		-0-
08		2821 #	NO RPT	-0-	-2821 B	-18894		N	NO RPT		-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051									
RODEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027 PERF.	1937 - 1982
03		1023 #	864	-0-	-159 B	-38686	864 2	N	-0-		-0-
04		840 #	929	-0-	89 B	-38597	929 2	N	-0-		-0-
05		992 #	946	-0-	-46 B	-38643	946 2	N	-0-		-0-
06		960 #	906	-0-	-54 B	-38697	906 2	N	-0-		-0-
07		992 #	831	-0-	-161 B	-38858	831 2	N	-0-		-0-
08		961 #	864	-0-	-97 B	-38955	864 2	N	-0-		-0-

LAVACA RIVER (2100)		52365 650		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
GARRISON LTD.		295861									
LEGACY		WELL #:		3	RRCID ->	194160	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	2573 PERF.	2044 - 2054
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
04		120 #	20	-0-	-100	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05		124 #	30	-0-	-94	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06		120 #	44	-0-	-76	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07		124 #	27	-0-	-97	-0-	27 2	N	-0-		-0-
08		62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-		-0-

LEROY (WILCOX 9500)		53320 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
RISER, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	088207	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10168 PERF.	9774 - 9785
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEROY (WILCOX 9500)		//CONT.//		53320 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
RISER, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	166406	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9428 - 9550	
M	O	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
03		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2		N	-0-		194
04		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2		N	-0-		194
05		12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12864	2		N	84		278
06		6930 X	4762	-0-	-2168	-0-	4738	2		N	22	171 1	129
07		7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5244	2		N	44		173
08		7750 X	5476	-0-	-2274	-0-	5441	2		N	32		205

RISER, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	190904	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9472 - 9490	
03		17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	16895	2		N	632	348 1	404
04		15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	14905	2		N	662	891 1	175
05		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	15624	2		N	670	717 1	128
06		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	18270	2		N	700	537 1	291
07		20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	20164	2		N	519	713 1	97
*08		21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	20917	2		N	779	709 1	167

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	
03		4957 X	2712	-0-	-2245	-0-	765	1		N	-0-		-0-
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	587	1		N	-0-		-0-
05		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444	1		N	-0-		-0-
06		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-		-0-
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	699	1		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3552	-0-	3552	-0-	644	1		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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-				N	25		168

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	16019 X	16019	-0-	-0- B	-0-	1240 1	14637 2	N	129	264
						142 9				
04	12246 X	12246	-0-	-0- B	-0-	1050 1	11044 2	N	138 180 1	222
						152 9				
05	12758 X	12758	-0-	-0- B	-0-	1085 1	11550 2	N	112 179 1	155
						123 9				
06	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	1050 1	9781 2	N	147 177 1	125
						162 9				
07	10726 X	10363	-0-	-363 B	-0-	980 1	9269 2	N	104	229
						114 9				
*08	9412 X	9412	-0-	-0- B	-0-	1085 1	8228 2	N	90 174 1	145
						99 9				

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
NELSON, C. S.		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624		
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
08	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		
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	120 1	1214 3	N	-0-	19
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	120 1	1068 3	N	-0-	19
05	1085 N	929	-0-	-156	-0-	80 1	849 3	N	-0-	19
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	80 1	1125 3	N	-0-	19
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	80 1	1049 3	N	-0-	19
08	930 N	493	-0-	-437	-0-	35 1	458 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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIMES (WILCOX 9500)		//CONT.//		53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MODERN EXPLORATION, INC.				573226							
DELILAH				WELL #: 1	RRCID -> 178221	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11348	PERF. 9918	- 9946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	9	-0-	9	47	9	2	N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		4
05	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			N	-0-		4
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		4
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		4
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
OXY USA INC.				630591										
NELSON, C. S.				WELL #: 5	RRCID -> 094294	COMPL. DATE 06/13/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9916	- 9944					
03	21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	20802	2	334	9	Y	304	349	1	79
04	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	10	1	22411	2	Y	237	175	0	141
						261	9							
05	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	1474	1	12304	2	Y	333	394	0	80
						366	9							
06	14190 X	11098	-0-	-3092	-0-	634	1	10094	2	Y	336	236	0	180
						370	9							
07	14663 X	9632	-0-	-5031	-0-	557	1	8836	2	Y	217	196	0	201
						239	9							
08	13702 X	11466	-0-	-2236	-0-	779	1	10466	2	Y	201	358	0	44
						221	9							

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100334	COMPL. DATE 05/28/1982	TOTAL DEPTH 9921	PERF. 9712	- 9779					
03	T. A.	1673	-0-	1673	2052	1673	2			N	-0-			68
04	T. A.	983	-0-	983	3035	983	2			N	-0-			68
05	T. A.	597	-0-	597	3632	64	1	530	2	N	3	2	0	69
						3	9							
06	T. A.	153	-0-	153	3785	9	1	141	2	N	3	3	0	69
						3	9							
07	T. A.	475	-0-	475	4260	28	1	447	2	N	-0-			69
*08	3100 N	571	-0-	-2529	1731	40	1	531	2	N	-0-			69

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101451	COMPL. DATE 06/25/1982	TOTAL DEPTH 9934	PERF. 9672	- 9730		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
HOUDMANN				WELL #: 1	RRCID -> 115247	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10800	-		10820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		682 N	126	-0-	-556	-0-	20 1	87 2	N		17	176 1		46
							19 9							
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	234 2	N		9			55
							10 9							
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	250 2	N		10			65
							11 9							
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	N		5			70
							6 9							
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	20 1	529 2	N		3			73
							3 9							
*08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	20 1	650 2	N		5			78
							6 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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	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			
03		9672	3153	-0-	-6519	-0-	140 1	2906 2	N		97	172 1		53
							107 9							
04		2790 #	1793	-0-	-997	-0-	75 1	1682 2	N		33			86
							36 9							
05		3844 #	2282	-0-	-1562	-0-	75 1	2174 2	N		30			116
							33 9							
06		3720 #	435	-0-	-3285	-0-	25 1	386 2	N		22	104 1		34
							24 9							
07		3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-			N		-0-			34
08		3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-			N		-0-			34

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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	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			
03		17391 X	16202	-0-	-1189	-0-	1307 1	14895 2	N		-0-			-0-
04		16590 X	15519	-0-	-1071	-0-	1252 1	14267 2	N		-0-			-0-
05		16616 X	16296	-0-	-320	-0-	1399 1	14897 2	N		-0-			-0-
06		16080 X	15611	-0-	-469	-0-	1691 1	13920 2	N		-0-			-0-
07		16213 X	15994	-0-	-219	-0-	1787 1	14207 2	N		-0-			-0-
*08		16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	2506 1	14058 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	447	-0-	-390	-0-		164 1	283 2	N	-0-			-0-
04	2730 N	1081	-0-	-1649	-0-		306 1	775 2	N	-0-			-0-
05	434 N	338	-0-	-96	-0-		119 1	219 2	N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-		207 1	300 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	490	-0-	-626	-0-		181 1	309 2	N	-0-			-0-
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-		273 1	604 2	N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13830 - 14512		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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		
03	23684 X	21012	-0-	-2672	-0-		1918 1	19094 2	N	-0-			-0-
04	22920 X	19093	-0-	-3827	-0-		1936 1	17157 2	N	-0-			-0-
05	22475 X	18015	-0-	-4460	-0-		2007 1	16008 2	N	-0-			-0-
06	20340 X	19417	-0-	-923	-0-		2492 1	16925 2	N	-0-			-0-
07	21018 X	17414	-0-	-3604	-0-		2450 1	14964 2	N	-0-			-0-
08	21018 X	3062	-0-	-17956	-0-		637 1	2425 2	N	-0-			-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14388 - 14630		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	23746 X	21592	-0-	-2154	-0-	1741	1	19851	2	N	-0-					-0-
04	21900 X	19960	-0-	-1940	-0-	1610	1	18350	2	N	-0-					-0-
05	21080 X	16761	-0-	-4319	-0-	1439	1	15322	2	N	-0-					-0-
06	20910 X	640	-0-	-20270	-0-	69	1	571	2	N	-0-					-0-
07	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-					-0-
04	750 N	506	-0-	-244	-0-	41	1	465	2	N	-0-					-0-
05	496 N	324	-0-	-172	-0-	28	1	296	2	N	-0-					-0-
06	660 N	458	-0-	-202	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
07	527 N	405	-0-	-122	-0-	45	1	360	2	N	-0-					-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	897	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	9960 X	5405	-0-	-4555	-0-	436	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	796	1	8473	2	N	-0-					-0-
06	10770 X	7320	-0-	-3450	-0-	793	1	6527	2	N	-0-					-0-
07	11129 X	7801	-0-	-3328	-0-	872	1	6929	2	N	-0-					-0-
08	11129 X	9198	-0-	-1931	-0-	1392	1	7806	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 236083		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	1215	1	13851	2	N	-0-					-0-
04	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	1290	1	14699	2	N	-0-					-0-
05	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	1466	1	15615	2	N	-0-					-0-
06	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	1807	1	14867	2	N	-0-					-0-
07	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	1884	1	14972	2	N	-0-					-0-
*08	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	2607	1	14624	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 PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TECPETROL OPERATING LLC		841047												
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.	13894 - 13920		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14148 - 15095		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LUDE		WELL #:		1	RRCID ->	218199	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14545 - 14576
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.	14318 - 15542
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.	13902 - 15192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
TECPETROL OPERATING LLC		841047										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)													
CHARRO OPERATING, L.L.C.													
RIVER RANCH													
WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH													
WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710													
03	DLQ G-10	4634	-0-	4634	9788	256	1	4378	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3403	-0-	3403	13191	206	1	3197	2	N	-0-		-0-
05	17308 X	4117	-0-	-13191	-0-	493	1	3624	2	N	-0-		-0-
06	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	995	1	12282	2	N	-0-		-0-
07	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	1019	1	11230	2	N	-0-		-0-
*08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	1956	1	4829	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH													
WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978													
03	DLQ G-10	3506	-0-	3506	6405	195	1	3311	2	N	-0-		70
04	DLQ G-10	3108	-0-	3108	9513	187	1	2921	2	N	-0-		70
05	12060 X	2547	-0-	-9513	-0-	310	1	2237	2	N	-0-		70
06	3480 X	161	-0-	-3319	-0-	26	1	135	2	N	-0-		70
07	3503 X	60	-0-	-3443	-0-	23	1	37	2	N	-0-		70
08	3503 X	629	-0-	-2874	-0-	181	1	448	2	N	-0-		70

RIVER RANCH													
WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710													
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	N	-0-		-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	N	-0-		-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	198	1	1396	2	N	-0-		-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	1062	2	N	-0-		-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	330	1	815	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH													
WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684													
03	DLQ G-10	3549	-0-	3549	7080	203	1	3346	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3585	-0-	3585	10665	223	1	3362	2	N	-0-		-0-
05	14806 X	4141	-0-	-10665	-0-	510	1	3631	2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	248	1	2765	2	N	-0-		-0-
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	383	1	4001	2	N	-0-		-0-
08	4154 X	3111	-0-	-1043	-0-	897	1	2214	2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH													
WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 STATUS	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	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		
03	1054 N	464	-0-	-590	-0-	409	1	55	2	N	-0-	-0-	
04	780 N	534	-0-	-246	-0-	400	1	134	2	N	-0-	-0-	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-	
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	166	1	1680	2	N	-0-	-0-	
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	179	1	1623	2	N	-0-	-0-	
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1228	1	736	2	N	-0-	-0-	
RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9765	12504	-0-	2739	3352	429	1	12075	2	N	-0-	-0-			-0-
04	9450	12618	-0-	3168	6520	429	1	12189	2	N	-0-	-0-			-0-
05	9765	9264	-0-	-501	6019	542	1	8722	2	N	-0-	-0-			-0-
06	9450	1718	-0-	-7732	-0-	165	1	1553	2	N	-0-	-0-			-0-
07	9765	3107	-0-	-6658	-0-	251	1	2856	2	N	-0-	-0-			-0-
08	9765	5042	-0-	-4723	-0-	855	1	4187	2	N	-0-	-0-			-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
TEN CATE		WELL #: 2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 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	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178	
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 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	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
FOUR WAY RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
HAHN		WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7000 - 7006	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		127	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		127	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		127	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93		N	61	161 1	27	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		27	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		27	

D. ROSE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7072 - 7078
03	5704 X	4379	-0-	-1325	-0-	4250 2	129 9	N	117	175 1	154
04	5190 X	3739	-0-	-1451	-0-	3677 2	62 9	N	56		210
05	5828 X	3870	-0-	-1958	-0-	3787 2	83 9	N	75	187 1	98
06	5640 X	3670	-0-	-1970	-0-	3600 2	70 9	N	64		162
07	5828 X	3665	-0-	-2163	-0-	3580 2	85 9	N	77		239
08	4371 X	3733	-0-	-638	-0-	3643 2	90 9	N	82	273 1	48

OIL AND GAS DIVISION

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

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.)		54835 426		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #:		3		RRCID -> 172091		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.)		54835 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
STEVENSON, H. E.		819582		WELL #:		1		RRCID -> 045554		COMPL. DATE 11/30/1968		TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600)		54835 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FIRST ARANSAS RESERVES, INC.		268949		WELL #:		1		RRCID -> 163358		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOST BRIDGE (GERMER)		55026 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		WELL #:		1-L		RRCID -> 137922		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 11420 PERF.10851 - 11002	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LOST BRIDGE (MELTON)		55026 633		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		WELL #:		1-U		RRCID -> 137920		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143

OIL AND GAS DIVISION

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

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352										
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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. 6732 - 7206		
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			162
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			162
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			162
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX)		55997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
DOUGHERTY 222		WELL #: 3 C		RRCID -> 162482		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 6990 - 8060		
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			38
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			38
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			38
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			38
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	155	2	N	25	28	9	63
*08	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	25	28	9	88

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437										
HUDSON-STRAWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207652		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9134 - 9208		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2014 - P&A 07/08/14												

PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACARONI (FRIO)		56392 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
GERALD		WELL #: 41		RRCID -> 150801		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933		
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAETZE (1550 MIOCENE)		56638 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CORE E & P CORP.		178381								
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 145901		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (2100)		56638 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC.		220847								
FUNK		WELL #: 1		RRCID -> 221808		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C.		744530								
SALYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030		
M	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3127 - 3128	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DIRNETT, INC. FUNK		220847		WELL #: 2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 3212 - 3215	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
UNOCO HOFF, LOUIS		878420		WELL #: 7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 3268 - 3272	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DIRNETT, INC. GEO-GOLIAD		220847		WELL #: 04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5854 - 5862	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DIRNETT, INC. FUNK		220847		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3206 - 3221	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER)		56710 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650															
HUBBARD, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 270950		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8586 - 8588							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (7500)		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990															
MELBOURN, W. C.		WELL #: C 3		RRCID -> 124079		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 7538 - 7571							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	244	1	2562	3	Y	15					61
04		3000 X	2485	-0-	-515	-0-	236	1	2230	3	Y	17					78
05		3069 X	2594	-0-	-475	-0-	244	1	2336	3	Y	13					91
06		2970 X	2326	-0-	-644	-0-	236	1	2081	3	Y	8					99
07		2821 X	2727	-0-	-94	-0-	244	1	2472	3	Y	10					109
*08		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	292	1	2594	3	Y	30	4	8			135

MELBOURN, W. C.		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
		605990															
		WELL #: C 2		RRCID -> 133411		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7566 - 7598							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	244	1	172	3	Y	13					52
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	236	1	209	3	Y	14					66
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	244	1	233	3	Y	12					78
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	236	1	226	3	Y	6					84
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	236	1	70	3	Y	9					93
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2014 - P&A 07/10/14																	

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	181	1			302
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	350	1			245
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	356	1			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	178	1			229
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	350	1			134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	178	1			179

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
C & E OPERATING, INC.		120079															
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9626 - 9657							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1395 #	670	-0-	-725	-0-	646	2	24	9	N	22	174	1			163
04		1380 #	510	-0-	-870	-0-	467	2	43	9	N	39					202
05		1426 #	239	-0-	-1187	-0-	233	2	6	9	N	5					207
06		1380 #	159	-0-	-1221	-0-	109	2	50	9	N	45					252
07		1116 #	226	-0-	-890	-0-	222	2	4	9	N	4					256
08		682 #	251	-0-	-431	-0-	245	2	6	9	N	5					261

MAGNOLIA BEACH (9300) C & E OPERATING, INC. FOESTER													
56710 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN 120079													
WELL #: 2 RRCID -> 211263 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
03	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1094	2	45	9	N	41		351
04	3840 X	537	-0-	-3303	-0-	524	2	13	9	N	12		363
05	3968 X	238	-0-	-3730	-0-	229	2	9	9	N	8		371
06	2520 X	93	-0-	-2427	-0-	83	2	10	9	N	9		380
07	1488 X	160	-0-	-1328	-0-	150	2	10	9	N	9		389
08	1147 X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-		389

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) CHESAPEAKE OPERATING, INC. KELLERS BAY STATE GAS UNIT														
56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN 147715														
WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A														
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043 B	2094	60	1	977	2	N	5	6	1	-0-
04	3351	1257	-0-	-2094 B	-0-	128	1	1123	2	N	5			5
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	75	1	1242	2	N	11	14	1	2
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	80	1	1173	2	N	4			6
07	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	87	1	1160	2	N	8	13	1	1
08	1333 #	1124	-0-	-209 B	-209	80	1	1038	2	N	5			6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) CHESAPEAKE OPERATING, INC. MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U.														
56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN 147715														
WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466														
03	18073 #	15727	-0-	-2346	-0-	906	1	14736	2	N	77	112	1	13
04	17490 #	13545	-0-	-3945	-0-	1383	1	12105	2	N	52			65
05	18157 R	18157	-0-	-0-	-0-	1023	1	16968	2	N	151	176	1	40
06	17460 #	17413	-0-	-47	-0-	1111	1	16238	2	N	58			98
07	18234 R	18234	-0-	-0-	-0-	1268	1	16839	2	N	115	179	1	34
08	18166 #	16892	-0-	-1274	-0-	1196	1	15613	2	N	75			109

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALCOMB (1270) MAGNUM ENGINEERING COMPANY ALGEA														
56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE 521539														
WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	249 2	N	18			100
							20 9						
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	N	-0-			100
05		372 N	207	-0-	-165	-0-	12 1	189 2	N	5			105
							6 9						
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	N	16			121
							18 9						
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	N	2			123
							2 9						
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			123

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)			56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
DUNE OPERATING COMPANY			232883										
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	262191	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9926 - 9931	

03		651 N	347	-0-	-304	-0-	24 1	292 2	N	28			150
							31 9						
04		600 N	310	-0-	-290	-0-	15 1	240 2	N	50			200
							55 9						
05		558 N	187	-0-	-371	-0-	10 1	147 2	N	27	187 1		40
							30 9						
06		330 N	59	-0-	-271	-0-	1 1	11 2	N	43			83
							47 9						
07		310 N	49	-0-	-261	-0-	2 1	34 2	N	12			95
							13 9						
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			95

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	

03		10292	7539	-0-	-2753	-0-	575 1	6864 2	N	91			202
							100 9						
04		9960	9674	-0-	-286	-0-	574 1	8950 2	N	136	181 1		157
							150 9						
05		10292	9851	-0-	-441	-0-	598 1	9078 2	N	159	186 1		130
							175 9						
06		9379 R	9379	-0-	-0-	-0-	583 1	8719 2	N	70			200
							77 9						
07		9982 #	9718	-0-	-264	-0-	602 1	9009 2	N	97	181 1		116
							107 9						
08		9982 #	NO RPT	-0-	-9982	-0-			N	NO RPT			116

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	

03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1023	-0-	-387	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (FRIO II B) CABEZA OIL AND GAS, LLC DUDERSTADT		57719 124 121232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	7	RRCID ->	133414	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2854 - 2855	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DUDERSTADT		WELL #:	2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2097 - 2100	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:	147715 2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2646 - 2649	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CORE E & P CORP. MORRISON		WELL #:	178381 6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2678 - 2680	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
NELSON, JAMES L. DUDERSTADT		WELL #:	604295 2	RRCID ->	132588	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2532 - 2533	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID -> 182001	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2565	- 2566			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARSHALL (FRIO VII)				57719 186	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.				178381								
MORRISON		WELL #:		4	RRCID -> 130897	COMPL. DATE 04/16/1989	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2984	- 2986			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	1	225
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
CABEZA OIL AND GAS, LLC				121232								
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #:		1 A	RRCID -> 188647	COMPL. DATE 01/20/2002	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 10088	- 10098			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715										
HOFF, GEORGIA ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 195043			COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10351 - 10538		
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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		DLQ G-10	1473	-0-	1473	2765	323	1	1109	2	Y	37	77	1	28
							41	9							
04		2300 N	1406	-0-	-894	1871	244	1	1111	2	Y	46			74
							51	9							
05		3100 N	1306	-0-	-1794	77	240	1	1024	2	Y	38	84	1	28
							42	9							
06		1453 N	1376	-0-	-77	-0-	250	1	1091	2	Y	32			60
							35	9							
07		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	309	1	1059	2	Y	40	77	1	23
							44	9							
*08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	297	1	1091	2	Y	34			57
							37	9							

RAMSEY			WELL #:		B 1	RRCID -> 195501			COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696		

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM			WELL #:		1	RRCID -> 197435			COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968		

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28

NEESE			WELL #:		1	RRCID -> 197470			COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9946 - 9974		

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WINDBERG, DALHART			WELL #:		1	RRCID -> 198681			COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789		

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. WINDBERG, DALHART		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11238 - 11766				
03	DLQ G-10	486	-0-	486	929	61	1	417	2	Y	7	9	1			10
04	1372 N	443	-0-	-929	-0-	62	1	374	2	Y	6	7	1			9
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	365	2	Y	6	7	1			8
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	74	1	311	2	Y	4	6	1			6
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	77	1	326	2	Y	5					11
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	70	1	327	2	Y	8	11	1			8
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064			PERF.11151 - 11766				
03	DLQ G-10	13442	-0-	13442	25910	1674	1	11564	2	N	185	180	1			152
04	38613 X	12703	-0-	-25910	-0-	1771	1	10749	2	N	166	177	1			141
05	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	1369	1	8714	2	N	138	177	1			102
06	13350 X	11252	-0-	-2098	-0-	2157	1	8973	2	N	111	171	1			42
07	13795 X	12443	-0-	-1352	-0-	2356	1	9934	2	N	139					181
08	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	2256	1	10422	2	N	242	344	1			79
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450			PERF.10506 - 10522				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310			PERF.10552 - 11213				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334			PERF.11066 - 11164				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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									
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435			
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
03	1054 X	858	-0-	-196	-0-	858	2	N	-0-		103
04	1020 X	876	-0-	-144	-0-	875	2	1 9 N	1		104
05	1054 X	382	-0-	-672	-0-	380	2	2 9 N	2	89 1	17
06	930 X	216	-0-	-714	-0-	216	2	N	-0-		17
07	899 X	356	-0-	-543	-0-	356	2	N	-0-		17
08	899 X	522	-0-	-377	-0-	522	2	N	-0-		17

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777			
03	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	433	1	1490 2 N	49	107 1	36
						54	9				
04	2010 X	1748	-0-	-262	-0-	303	1	1382 2 N	57		93
						63	9				
05	2077 X	1725	-0-	-352	-0-	317	1	1353 2 N	50	110 1	33
						55	9				
06	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	259	1	1127 2 N	34		67
						37	9				
07	1984 X	1768	-0-	-216	-0-	387	1	1327 2 N	49	92 1	24
						54	9				
08	1984 X	1970	-0-	-14	-0-	410	1	1509 2 N	46		70
						51	9				

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684			
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	3	1	1391 2 N	27	32 1	8
						30	9				
04	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	2	1	1019 2 N	26	26 1	8
						29	9				
05	1395 X	1187	-0-	-208	-0-	10	1	1153 2 N	22	15 1	15
						24	9				
06	1380 X	1233	-0-	-147	-0-	78	1	1132 2 N	21	19 1	17
						23	9				
07	1426 X	1371	-0-	-55	-0-	32	1	1308 2 N	28	33 1	12
						31	9				
08	1426 X	1397	-0-	-29	-0-	10	1	1357 2 N	27	35 1	4
						30	9				

HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 207462		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
*07		3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
03		3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3109	2	69	9	N	63				177
04		3600 X	3083	-0-	-517	-0-	3033	2	50	9	N	45	188	1		34
05		3720 X	3069	-0-	-651	-0-	2946	2	123	9	N	112	95	1		51
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3254	2	51	9	N	46				97
07		3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3266	2	63	9	N	57				154
08		3193 X	3061	-0-	-132	-0-	3010	2	51	9	N	46	178	1		22

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
03		465 X	434	-0-	-31	-0-	1	1	433	2	N	-0-				18
04		390 X	363	-0-	-27	-0-	1	1	362	2	N	-0-				18
05		434 X	299	-0-	-135	-0-	2	1	297	2	N	-0-				18
06		588 X	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	N	-0-				18
07		804 X	804	-0-	-0-	-0-	19	1	785	2	N	-0-				18
*08		740 X	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	2	N	-0-				18

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014								
03		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1814	2	36	9	N	33				78
04		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67				145
05		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1645	2	48	9	N	44				189
06		1800 X	1094	-0-	-706	-0-	1071	2	23	9	N	21	180	1		30
07		1922 X	1452	-0-	-470	-0-	1424	2	28	9	N	25				55
08		1922 X	1443	-0-	-479	-0-	1389	2	54	9	N	49				104

DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
03		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					75
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					75
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					75
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 215080		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411								
03	279 X	258	-0-	-21	-0-	37	1	176	2	N	41					148
04	270 X	184	-0-	-86	-0-	45	9	29	1	N	3					151
05	248 X	153	-0-	-95	-0-	29	3	21	1	N	1					152
06	240 X	182	-0-	-58	-0-	1	9	25	1	N	-0-					152
07	248 X	134	-0-	-114	-0-	27	1	107	2	N	-0-	105	1			47
08	248 X	182	-0-	-66	-0-	31	1	151	2	N	-0-					47
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266								
03	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	664	1	2284	2	N	86					152
04	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	95	9	496	1	N	113	184	1			81
05	3038 X	2209	-0-	-829	-0-	124	9	405	1	N	66					147
06	2940 X	1333	-0-	-1607	-0-	73	9	241	1	N	39					186
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	43	9	682	1	N	112	184	1			114
08	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	123	9	594	1	N	91	182	1			23
						100	9									
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	893	1	3069	2	N	73	188	1	77
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	80	9	3099	2	N	47			124
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	621	1	2652	2	N	42			166
06	3900 X	3219	-0-	-681	-0-	578	1	2517	2	N	113	187	1	92
07	4030 X	3635	-0-	-395	-0-	124	9	2784	2	N	35			127
08	4030 X	3435	-0-	-595	-0-	812	1	2675	2	N	29	65	1	91
						39	9							
						728	1							
						32	9							

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065				
03	1054 X	987	-0-	-67	-0-	167	1	803	2	N	15			79
04	1020 X	909	-0-	-111	-0-	17	9	754	2	N	11			90
05	1054 X	929	-0-	-125	-0-	143	1	793	2	N	7			97
06	960 X	889	-0-	-71	-0-	12	9	759	2	N	7			104
07	992 X	920	-0-	-72	-0-	128	1	713	2	N	28	54	1	78
08	992 X	892	-0-	-100	-0-	8	9	739	2	N	2			80
						122	1							
						176	1							
						31	9							
						151	1							
						2	9							

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321				
03	DLQ G-10	7280	-0-	7280	13986	1249	1	6003	2	N	25			85
04	20978 X	6992	-0-	-13986	-0-	28	9	5866	2	N	14			99
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	5211	2	N	13			112
06	7200 X	5679	-0-	-1521	-0-	15	9	4807	2	N	93	179	1	26
07	7440 X	6202	-0-	-1238	-0-	842	1	4963	2	N	13			39
08	7285 X	5921	-0-	-1364	-0-	770	1	4907	2	N	8			47
						102	9							
						1225	1							
						14	9							
						1005	1							
						9	9							

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005				TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561				
03	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	186	2	18	9	N	16			88
04	1680 X	91	-0-	-1589	-0-	91	2			N	-0-			88
05	1643 X	462	-0-	-1181	-0-	462	2			N	-0-	88	5	-0-
06	1500 X	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2			2
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5			7
*08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2020	2	28	9	N	25			32

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860 X	1058	-0-	-802	-0-	323	1	715	2	N	18			73
						20	9							
04	1800 X	1501	-0-	-299	-0-	422	1	1075	2	N	4			77
						4	9							
05	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	385	1	1129	2	N	5			82
						6	9							
06	1650 X	726	-0-	-924	-0-	221	1	497	2	N	7			89
						8	9							
07	1705 X	737	-0-	-968	-0-	242	1	489	2	N	5			94
						6	9							
08	1550 X	824	-0-	-726	-0-	283	1	535	2	N	5			99
						6	9							
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002														
03	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	3827	2	26	9	N	24			82
04	4110 X	3070	-0-	-1040	-0-	3051	2	19	9	N	17			99
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3717	2	51	9	N	46			145
06	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2911	2	30	9	N	27			172
07	3844 X	3092	-0-	-752	-0-	3073	2	19	9	N	17	162	1	27
08	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3523	2	33	9	N	30			57
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182														
03	1581 X	1415	-0-	-166	-0-	1415	2			N	-0-			157
04	1470 X	1360	-0-	-110	-0-	1358	2	2	9	N	2			159
05	1519 X	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-			159
06	1440 X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-			159
07	1457 X	1273	-0-	-184	-0-	1256	2	17	9	N	15	157	1	17
08	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-			17
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1245	1	3310	2	N	38			133
						42	9							
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	1097	1	2740	2	N	21			154
						23	9							
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1323	1	2433	2	N	26			180
						29	9							
06	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	977	1	3399	2	N	30	179	1	31
						33	9							
07	4588 X	3721	-0-	-867	-0-	716	1	2993	2	N	11			42
						12	9							
*08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1068	1	5139	2	N	22			64
						24	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006				TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792				

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/01/2006				TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190				
03	DLQ G-10	3740	-0-	3740	7753	1151	1	2552	2	N	34	188	1	46
04	11624 X	3871	-0-	-7753	-0-	1085	1	2768	2	N	16			62
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	880	1	2578	2	N	17			79
06	4380 X	3578	-0-	-802	-0-	1098	1	2466	2	N	13			92
07	4433 X	3523	-0-	-910	-0-	1157	1	2338	2	N	25			117
08	3999 X	3524	-0-	-475	-0-	1218	1	2299	2	N	6			123

WELDER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006				TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312				
03	3069 X	2045	-0-	-1024	-0-	132	1	1878	2	N	32			102
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	258	1	3291	2	N	80			182
05	2790 X	280	-0-	-2510	-0-	56	1	224	2	N	-0-			182
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	N	106	183	1	105
07	3751 X	350	-0-	-3401	-0-	45	1	297	2	N	7			112
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	8	9			N	-0-			112

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072				
03	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	543	1	3488	2	N	54			122
04	3990 X	3943	-0-	-47	-0-	526	1	3351	2	N	60			182
05	4123 X	3494	-0-	-629	-0-	472	1	2977	2	N	41	174	1	49
06	3960 X	3747	-0-	-213	-0-	504	1	3221	2	N	20			69
07	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	536	1	3311	2	N	57			126
08	4092 X	579	-0-	-3513	-0-	535	1	44	9	N	40			166

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436				
03	217 X	18	-0-	-199	-0-	4	1	14	2	N	-0-			150
04	150 X	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	2	N	-0-			150
05	155 X	13	-0-	-142	-0-	2	1	11	2	N	-0-			150
06	150 X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-			150
07	31 X	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-			150
*08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-	116	1	34

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	7994	-0-	7994	15866	7915	2	79	9	N	205
04		23644 X	7778	-0-	-15866	-0-	7712	2	66	9	N	82
05		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8167	2	97	9	N	170
06		8430 X	6559	-0-	-1871	-0-	6473	2	86	9	N	68
07		8711 X	8269	-0-	-442	-0-	8199	2	70	9	N	132
08		8277 X	7995	-0-	-282	-0-	7926	2	69	9	N	27

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434												
03		3162 X	3047	-0-	-115	-0-	509	1	2447	2	N	38
							91	9				
04		3060 X	2864	-0-	-196	-0-	447	1	2358	2	N	92
							59	9				
05		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	363	1	2245	2	N	117
							28	9				
06		3030 X	2612	-0-	-418	-0-	359	1	2240	2	N	129
							13	9				
07		3038 X	2560	-0-	-478	-0-	504	1	2041	2	N	15
							15	9				
08		3038 X	2300	-0-	-738	-0-	385	1	1883	2	N	44
							32	9				

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936												
03		62 X	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	15
04		60 X	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	15
05		62 X	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	N	15
06		30 X	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	15
07		31 X	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	15
08		62 X	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	N	15

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559												
03		775 X	633	-0-	-142	-0-	107	1	512	2	N	70
							14	9				
04		750 X	744	-0-	-6	-0-	116	1	615	2	N	82
							13	9				
05		775 X	626	-0-	-149	-0-	86	1	532	2	N	89
							8	9				
06		660 X	625	-0-	-35	-0-	85	1	530	2	N	98
							10	9				
07		775 X	502	-0-	-273	-0-	96	1	389	2	N	113
							17	9				
08		775 X	650	-0-	-125	-0-	97	1	472	2	N	20
							81	9				

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	744 X	627	-0-	-117	-0-	55 1	569 2	N	3				88
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	115 1	910 2	N	9				97
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	129 1	823 2	N	7				104
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	111 1	822 2	N	10				114
07	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	149 1	875 2	N	130	179 1			65
08	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	143 1	872 2	N	-0-				65

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150					
03	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	428 1	948 2	N	20				57
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	413 1	1053 2	N	13				70
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	385 1	1126 2	N	29				99
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	474 1	1065 2	N	7				106
07	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	508 1	1027 2	N	1				107
08	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	502 1	948 2	N	-0-				107

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253					
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	285 2	N	33				208
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	25 1	202 2	N	5				213
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	23 1	146 2	N	36	175 1			74
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	27 1	200 2	N	8				82
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	43 1	251 2	N	10				92
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	44 1	270 2	N	5				97

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BETHKE ROUDON GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008				TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004			
03		1581 X	1292	-0-	-289	-0-	390 1	880 2	N	20			130
04		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	22 9 472 1	823 2	N	14			144
05		1333 X	1044	-0-	-289	-0-	15 9 111 1	857 2	N	69	175 1		38
06		1260 X	976	-0-	-284	-0-	76 9 115 1	839 2	N	20			58
07		1364 X	829	-0-	-535	-0-	22 9 74 1	747 2	N	7			65
08		1364 X	1013	-0-	-351	-0-	8 9 83 1	891 2	N	35			100
		WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005				TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957			
03	DLQ	G-10	3555	-0-	3555	6493	584 1 69 9	2902 2	Y	63			178
04		12181 X	5688	-0-	-6493	-0-	534 1 140 9	5014 2	Y	127	111 1		194
*05		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	101 1	918 2	Y	-0-	37 1		157
06		3450 X	2609	-0-	-841	-0-	248 1	2361 2	Y	-0-	73 1		84
07		3565 X	3471	-0-	-94	-0-	363 1 34 9	3074 2	Y	31	37 1		78
*08		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	498 1 118 9	3909 2	Y	107	36 1		149
		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848			
03	DLQ	G-10	7103	-0-	7103	12059	1159 1 182 9	5762 2	Y	165			354
04	DLQ	G-10	4954	-0-	4954	17013	454 1 233 9	4267 2	Y	212	401 1		165
*05	DLQ	G-10	9811	-0-	9811	26824	953 1 173 9	8685 2	Y	157	135 1		187
*06	DLQ	G-10	8797	-0-	8797	35621	814 1 238 9	7745 2	Y	216	263 1		140
*07	DLQ	G-10	8233	-0-	8233	43854	850 1 190 9	7193 2	Y	173	132 1		181
08	DLQ	G-10	7667	-0-	7667	51521	841 1 222 9	6604 2	Y	202	131 1		252
		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274			
03		1488 X	205	-0-	-1283	-0-	152 2	53 9	N	48			247
04		1380 X	419	-0-	-961	-0-	332 2	87 9	N	79			326
05		1426 X	683	-0-	-743	-0-	683 2		N	-0-	98 1		228
06		1050 X	619	-0-	-431	-0-	546 2	73 9	N	66			294
*07		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1022 2	69 9	N	63	178 1		179
*08		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1335 2	56 9	N	51			230

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	656	-0-	656	1148	107	1	532	2	Y	15			33
04	DLQ G-10	510	-0-	510	1658	17	9	438	2	Y	23	39	1	17
05	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2659	25	9	875	2	Y	27	13	1	31
06	DLQ G-10	823	-0-	823	3482	96	1	734	2	Y	11	26	1	16
*07	3000 N	822	-0-	-2178	1304	30	9	720	2	Y	15	13	1	18
*08	2134 N	830	-0-	-1304	-0-	77	1	715	2	Y	22	13	1	27
						12	9							
						85	1							
						17	9							
						91	1							
						24	9							
PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008														
03	1240 X	1199	-0-	-41	-0-	1182	2	17	9	N	15			155
04	1170 X	730	-0-	-440	-0-	673	2	57	9	N	52			207
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			207
06	1170 X	1112	-0-	-58	-0-	1101	2	11	9	N	10			217
07	1209 X	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-			217
08	1209 X	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-			217
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886 WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694														
03	620 X	562	-0-	-58	-0-	397	1	165	2	N	-0-			37
04	630 X	485	-0-	-145	-0-	243	1	242	2	N	-0-			37
05	651 X	552	-0-	-99	-0-	260	1	292	2	N	-0-			37
06	630 X	151	-0-	-479	-0-	74	1	77	2	N	-0-			37
*07	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	11944	2	838	9	N	762	685	1	114
*08	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	22845	2	837	9	N	761	699	1	176
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
03	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1997	2	44	9	N	40			359
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	N	25			384
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1903	2	44	9	N	40	355	1	69
06	2040 X	1811	-0-	-229	-0-	1747	2	64	9	N	58			127
07	2635 X	1969	-0-	-666	-0-	1928	2	41	9	N	37			164
08	2635 X	2040	-0-	-595	-0-	2010	2	30	9	N	27			191
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
03	27633 X	14431	-0-	-13202	-0-	930	1	13263	3	N	216	186	1	358
04	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	238	9	899	1	N	378	352	1	384
05	14818 X	13613	-0-	-1205	-0-	416	9	919	1	N	467	520	1	331
06	14160 X	11448	-0-	-2712	-0-	514	9	884	1	N	171	170	1	332
*07	14632 X	8966	-0-	-5666	-0-	188	9	905	1	N	209	170	1	371
08	14632 X	7789	-0-	-6843	-0-	230	9	894	1	N	116	165	1	322
						128	9							

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
BETHKE		WELL #:		2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10576	- 10810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	DLQ G-10	981	-0-	981	1422		62 1	888 3	N	28	14 1	27
04	1100 N	970	-0-	-130	1292		31 9	876 3	N	30	27 1	30
05	2386 N	1094	-0-	-1292	-0-		61 1	969 3	N	47	47 1	30
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-		33 9	895 3	N	19	17 1	32
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-		73 1	757 3	N	28	19 1	41
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-		52 9	744 3	N	20	21 1	40
							76 1					
							21 9					
							87 1					
							31 9					
							98 1					
							22 9					

WINN EXPLORATION CO., INC.				932465		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ZENGERLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227370	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10537	- 10557
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-	80 1	27
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		27
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		27
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		27
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460)				57721 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	186759	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5392	- 5396
REAVES-DYE "A"												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10672	- 10698
CARMICHAEL												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		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							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		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							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-			-0-
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 1		N	-0-			-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 1		N	-0-			-0-
06		120 #	101	-0-	-19	-0-	101 1		N	-0-			-0-
*07		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 1		N	-0-			-0-
*08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2014 - P&A 05/09/14													

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1943			N	NO RPT			-0-
04	1943	NO RPT	-0-	-1943	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2014 - P&A 05/21/14													

O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 266114 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014 - P&A 06/17/14													

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

03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 1		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 1		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 1		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 1		N	-0-			-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 1		N	-0-			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	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							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W.			WELL #: 5		RRCID -> 263094		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	68	2			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	38	2			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	70	2			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	63	2			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	77	2			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	55	2			1

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
THOMAS O'CONNOR "B"			WELL #: 55		RRCID -> 266668		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	267 1	657 2	N	-0-		-0-	
04	990 N	691	-0-	-299	-0-	198 1	493 2	N	-0-		-0-	
05	930 N	428	-0-	-502	-0-	110 1	318 2	N	-0-		-0-	
06	900 N	507	-0-	-393	-0-	126 1	381 2	N	-0-		-0-	
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	176 1	452 2	N	-0-		-0-	
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	267 1	704 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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14												

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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)		//CONT.//		57911 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS 'B'				WELL #: 17	RRCID -> 166958	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4497	- 4502	
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
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 1	N	-0-		-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 1	N	-0-		-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 1	N	-0-		-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 1	N	-0-		-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 1	N	-0-		-0-
08	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017 1	N	-0-		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A)				57911 729	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
O'CONNOR, L. W.				WELL #: 1	RRCID -> 220622	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 4795	- 4805	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - P&A 06/11/14										

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2014 - P&A 05/15/14										

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "B"				WELL #: 16	RRCID -> 146764	COMPL. DATE 08/30/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4919	- 4925		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 1	N	-0-		-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 1	N	-0-		-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 1	N	-0-		-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 1	N	-0-		-0-
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 1	N	-0-		-0-
08	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805 1	N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'				WELL #: 44D	RRCID -> 175309	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4938	- 4944	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - P&A 06/20/14

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

03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014 - PLUGGED 04/25/14

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	788	1	1937	2	N	-0-		-0-
04	2550 #	2296	-0-	-254	-0-	659	1	1637	2	N	-0-		-0-
05	2635 #	1250	-0-	-1385	-0-	320	1	930	2	N	-0-		-0-
06	2640 #	1551	-0-	-1089	-0-	385	1	1166	2	N	-0-		-0-
07	2728 #	1812	-0-	-916	-0-	507	1	1305	2	N	-0-		-0-
*08	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	771	1	2030	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

03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-		-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-		-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-		-0-
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	1			N	-0-		-0-
*07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-		-0-
*08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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	
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	04/01/2014	-	PLUGGED	04/01/14			

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN)		58136 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
THOMSON-BARROW		WELL #: 4		RRCID -> 143884		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2826 - 2836	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA BAY (BOL MEX)			58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
SONTERRA OPERATING, INC.			802302								
STATE TRACT 150			WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352		
M	ALLOW CODE	GAS 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-

MATAGORDA BAY (2600)			58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533								
STATE TRACT 106, S/2			WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641		
03	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3178	-0-	-392	-0-	3178	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	2308	2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2	N	-0-		-0-
08	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	2809	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 W	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
03	DLQ G-10	63518	-0-	63518	136505	7904	1	55614	2	Y	-0-	-0-
04	61663	-0-	-0-	-61663	74842					Y	-0-	-0-
05	74842 R	-0-	-0-	-74842	-0-					Y	-0-	-0-
06	78210 #	17487	-0-	-60723	-0-	1722	1	15765	2	Y	-0-	-0-
07	80817 #	71306	-0-	-9511	-0-	9959	1	61347	2	Y	-0-	-0-
*08	63963 R	63963	-0-	-0-	-0-	10954	1	53009	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
03	19086 R	7122	-0-	-11964	-0-	820	1	6302	2	Y	-0-	-0-
04	20370	-0-	-0-	-20370	-0-					Y	-0-	-0-
05	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-	-0-
06	14730 #	11183	-0-	-3547	-0-	909	1	10274	2	Y	-0-	-0-
07	16164 R	16164	-0-	-0-	-0-	1739	1	14425	2	Y	-0-	-0-
08	7130 #	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2600)			58225 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.			346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	254937	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	2683	PERF.	4410 - 4423
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) CHESAPEAKE OPERATING, INC. TRAYLOR, MAUDE B. MRS.		58429 183 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 7		RRCID -> 119772		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10210 - 10847								
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59		WELL #: 1		RRCID -> 128647		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11250 - 11400						
03	DLQ G-10	373	-0-	373	719	373	2			Y	-0-					-0-
04	1035 N	316	-0-	-719	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 1		RRCID -> 225770		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11499		PERF. 9866 - 10764						
03	DLQ G-10	8533	-0-	8533	15757	8411	2	122	9	N	111	197	1			106
04	23914 X	8157	-0-	-15757	-0-	8027	2	130	9	N	118	185	1			39
05	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8348	2	144	9	N	131	4	8			166
06	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8172	2	124	9	N	113	186	1			93
07	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8480	2	108	9	N	98	91	1			100
*08	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10450	2	138	9	N	125	176	1			49
TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 2		RRCID -> 226803		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 12079		PERF.10304 - 10944						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
STATE TRACT 59		WELL #: 2		RRCID -> 229647		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10469 - 10476						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 5		RRCID -> 233423		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9556 - 9662						
03	DLQ G-10	380	-0-	380	753	338	2	42	9	N	38	111	1			49
04	1203 X	450	-0-	-753	-0-	430	2	20	9	N	18					67
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					82
06	570 X	567	-0-	-3	-0-	528	2	39	9	N	35					117
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16	95	1			38
08	465 X	429	-0-	-36	-0-	418	2	11	9	N	10					48
TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 3ST		RRCID -> 239220		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13797		PERF.12182 - 12404						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010														
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		5859 X	2871	-0-	-2988	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
04		5670 X	1742	-0-	-3928	-0-	440	1	1291	2	10	7	1	3
							11	9						
05		4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	590	1	1637	2	121	42	1	82
							133	9						
06		5730 X	2683	-0-	-3047	-0-	763	1	1762	2	144	138	1	88
							158	9						
07		5921 X	2602	-0-	-3319	-0-	668	1	1802	2	120	169	1	39
							132	9						
08	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	3190	806	1	2245	2	126	103	1	62
							139	9						

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696														
03		4619 X	2826	-0-	-1793	-0-	2713	2	113	9	103	115	2	57
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	820	1	2403	2	106	131	1	32
							117	9						
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	795	1	2209	2	31	42	1	21
							34	9						
06		3300 X	2455	-0-	-845	-0-	734	1	1696	2	23	30	1	14
							25	9						
07		3441 X	2798	-0-	-643	-0-	752	1	2029	2	15	24	1	5
							17	9						
08	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371	886	1	2467	2	16	13	1	8
							18	9						

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054														
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
04		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	549	1	1609	2	179	125	1	54
							197	9						
05		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	755	1	2095	2	121	93	1	82
							133	9						
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	779	1	1800	2	89	117	1	54
							98	9						
07		3100 N	3222	-0-	122	122	840	1	2266	2	105	125	1	34
							116	9						
08		2976 N	2399	-0-	-577	-0-	614	1	1712	2	66	68	1	32
							73	9						

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538														
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	69	175	1	90
							76	9						
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	54			144
							59	9						
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	310	1	1347	2	89	177	1	56
							98	9						
06		1710 N	1467	-0-	-243	-0-	300	1	1112	2	50			106
							55	9						
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	51			157
							56	9						
08		1767 N	1446	-0-	-321	-0-	310	1	1069	2	61	176	1	42
							67	9						

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274													
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

03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	135	1	982	2	N	48	170 1	66
						53	9						
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	131	1	1105	2	N	48		114
						53	9						
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	957	2	N	48		162
						53	9						
06	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	136	1	957	2	N	37		199
						41	9						
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	N	20		219
						22	9						
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	178	1	981	2	N	38	164 1	93
						42	9						

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468													

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427													

03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	132	1	1051	2	N	123		193
						135	9						
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1	1216	2	N	66	165 1	94
						73	9						
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	136	1	1051	2	N	25		119
						28	9						
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	136	1	1051	2	N	42		161
						46	9						
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	932	1	137	2	N	48		209
						53	9						
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	153	1	1040	2	N	16	155 1	70
						18	9						

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712													

03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2112	2	N	86	181 1	68
						95	9						
*04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	135	1	2317	2	N	64		132
						70	9						
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2272	2	N	84		216
						92	9						
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	145	1	2275	2	N	93	177 1	132
						102	9						
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	2	N	72		204
						79	9						
08	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	157	1	1883	2	N	33	171 1	66
						36	9						

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., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10422 - 11673	
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
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	139	1	2019	2	N	65		164
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	72	9	79	1	N	74	181 1	57
05	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	81	9	138	1	N	88		145
06	2160 N	1672	-0-	-488	-0-	97	9	138	1	N	76		221
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	84	9	138	1	N	74	177 1	118
*08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	234	1	81	9	N	86		204
						95	9						

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10520 - 10724	
03	DLQ G-10	835	-0-	835	2360	14	1	52	9	N	47	181 1	13
04	DLQ G-10	1880	-0-	1880	4240	22	1	275	9	N	250	177 1	86
05	DLQ G-10	443	-0-	443	4683	9	1	58	9	N	53		139
06	T. A.	385	-0-	385	5068	9	1			N	-0-		139
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-		139
08	T. A.	5	-0-	5	5073	1	1	4	2	N	-0-		139

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	
03	8064	8064	-0-	-0-	-0-	743	1	28	9	N	25		166
04	7130	7130	-0-	-0-	-0-	7102	2	28	9	N	25		191
05	7409	7409	-0-	-0-	-0-	7394	2	15	9	N	14		205
06	7407	7407	-0-	-0-	-0-	7387	2	20	9	N	18		223
07	7909	7909	-0-	-0-	-0-	7879	2	30	9	N	27	183 1	67
*08	7517	7517	-0-	-0-	-0-	7465	2	52	9	N	47		114

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782				
03	796 N	424	-0-	-372	-0-	126	1	243	2	Y	50	76	1	31
						55	9							
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	120	1	229	2	Y	42	41	1	32
						46	9							
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	108	1	213	2	Y	52	19	1	65
						57	9							
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	92	1	179	2	Y	49	72	1	42
						54	9							
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	118	1	229	2	Y	51	47	1	46
						56	9							
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	109	1	226	2	Y	51	49	1	48
						56	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
STATE TRACT 77		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	255118	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 8335 - 8340
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:	2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF. 8050 - 8060
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)			58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010										
TRAYLOR, M.B. "B"			WELL #:	5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10499 - 10511		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)			58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010										
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #:	8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8235 - 8244		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	414			N	55	62	1	26
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	414			N	57	71	1	12
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	414			N	18	23	1	7
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	414			N	15	18	1	4
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	414			N	19	18	1	5
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	414			N	18	14	1	9

TRAYLOR, MAUDE			WELL #:	14	RRCID ->	210541	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8562 - 8683		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, L.O.)		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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 #:	1007	RRCID ->	158909	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	5264 PERF. 5200 - 5205	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120	107 1	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	32 1	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	29 1	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	28 1	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44

OIL AND GAS DIVISION

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 STRAUSS, MIKE WELL #: 10 RRCID -> 189446 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4150 - 4157

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURBRO (5620 SAND) 58449 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 STRAUSS, MIKE WELL #: 20 F RRCID -> 187959 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5600 - 5602

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
FREDCO		284921							
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAURITZ, EAST (5600)		58470 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MARQUEE CORPORATION		526675							
MAURITZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269824		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688	
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
03	18104 #	13134	-0-	-4970	-0-	12470 2	664 9	N	604 345 1 449
04	17520 #	10130	-0-	-7390	-0-	9634 2	496 9	N	451 683 1 217
05	17143 #	9238	-0-	-7905	-0-	8635 2	603 9	N	548 523 1 242
06	16590 #	11285	-0-	-5305	-0-	10751 2	534 9	N	485 510 1 217
07	14663 #	9592	-0-	-5071	-0-	9073 2	519 9	N	472 520 1 169
08	13144 #	5931	-0-	-7213	-0-	5394 2	537 9	N	488 512 1 145

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	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
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103 1	32 2	N	2289 2270 1 445
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2518 9	83 1	N	2460 9 2236 2252 1 429
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	103 1	2284 9	N	2076 2267 1 238
06	2400 N	2199	-0-	-201	-0-	83 1	2116 9	N	1924 1743 1 419
*07	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	103 1	2075 9	N	1886 2098 1 207
*08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	103 1	1927 9	N	1752 1578 1 381

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	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2012									

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	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
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	3 4 1 4
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	3 9	13 1	Y	98 2 2 1 4
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 9	36 1	Y	308 2 14 15 1 3
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 9	24 1	Y	219 2 2 4 1 1
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	2 9	8 1	Y	73 2 1 1 1 1
08	248 N	85	-0-	-163	-0-	1 9	9 1	Y	74 2 2 2 1 1
						2 9			

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ACOCK OPERATING LIMITED		003596										
MATULA, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 221314		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14												

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420				
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			84
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			84
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-			84
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	Y	-0-			84
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			84
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181				
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			48
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			48
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			48
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			48
*07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			48
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ACOCK OPERATING LIMITED		003596														
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106								
03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6004	2	18	9	N	16	1	8	70		
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5332	2	17	9	N	15			85		
05	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-	4825	2	23	9	N	21			106		
06	6210 X	4509	-0-	-1701	-0-	4487	2	22	9	N	20	103	1	2	8	21
*07	6417 X	4816	-0-	-1601	-0-	4803	2	13	9	N	12					33
08	6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	4942	2	13	9	N	12					45

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	134 1	1343 2		N	-0-			114
04	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145 1	1535 2		N	-0-			114
05	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	175 1	1879 2		N	-0-			114
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	180 1	2213 2		N	155			269
						171 9							
07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	134 1	1694 2		N	26	183 1		112
						29 9							
08	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	131 1	1563 2		N	-0-			112

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

KIDD PRODUCTION CO. 458825													
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	111 1	3594 2		Y	50			50
						55 9							
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	110 1	3570 2		Y	30			80
						33 9							
05	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	105 1	3379 2		Y	36	92 1		24
						40 9							
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	111 1	3591 2		Y	38			62
						42 9							
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	118 1	3823 2		Y	26	88 1		-0-
						29 9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	49 1	1604 2		Y	128	93 1		123
						141 9							
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	50 1	1638 2		Y	208	220 1		111
						229 9							
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	47 1	1512 2		Y	238	223 1		126
						262 9							
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	52 1	1690 2		Y	210	231 1		105
						231 9							
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	59 1	1907 2		Y	226	211 1		120
						249 9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			120

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	50	50 1	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55	9						
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	13	1	451	2	Y	75	75 1	-0-
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	83	9						
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	Y	75	75 1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	9						

MAXINE, EAST (8700)				58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
Acock OPERATING LIMITED				003596								
HERRING RANCH 67-1		WELL #:		1	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8704 - 8707
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
03	2387 X	1695	-0-	-692	-0-	1644	2	51	9	N	46	143
04	2310 X	1233	-0-	-1077	-0-	1186	2	47	9	N	43	186
05	2635 X	665	-0-	-1970	-0-	628	2	37	9	N	34	220
06	2550 X	675	-0-	-1875	-0-	638	2	37	9	N	34	254
*07	2635 X	835	-0-	-1800	-0-	798	2	37	9	N	34	107
*08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2442	2	51	9	N	46	153

MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680
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
03	682 X	640	-0-	-42	-0-	628	2	12	9	N	11	50
04	660 X	619	-0-	-41	-0-	606	2	13	9	N	12	62
05	682 X	604	-0-	-78	-0-	585	2	19	9	N	17	79
06	630 X	616	-0-	-14	-0-	595	2	21	9	N	19	28
*07	651 X	595	-0-	-56	-0-	581	2	14	9	N	13	41
08	651 X	548	-0-	-103	-0-	536	2	12	9	N	11	52

HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013 - P & A 03-01-13

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		2 U	RRCID ->	119467	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8724 - 8732
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111		

OIL AND GAS DIVISION

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
03	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	98	1	985	2	N	-0-		102
04	1110 X	1105	-0-	-5	-0-	95	1	1010	2	N	-0-		102
05	775 X	758	-0-	-17	-0-	65	1	693	2	N	-0-		102
06	1050 X	804	-0-	-246	-0-	60	1	744	2	N	-0-		102
07	1147 X	460	-0-	-687	-0-	34	1	426	2	N	-0-		102
08	1147 X	75	-0-	-1072	-0-	5	1	59	2	N	10		112
						11	9						

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

03	961 N	774	-0-	-187	-0-	22	1	719	2	Y	30		90
						33	9						
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	25	1	840	2	Y	31		121
						34	9						
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	24	1	772	2	Y	36	92 1	65
						40	9						
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	821	2	Y	38		103
						42	9						
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	22	1	703	2	Y	26	91 1	38
						29	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	63	1	2038	2	Y	50	50 1	-0-
						55	9						
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	228	1	7392	2	Y	75	75 1	-0-
						83	9						
05	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	223	1	7223	2	Y	75	75 1	-0-
						83	9						
06	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	233	1	7550	2	Y	75	75 1	-0-
						83	9						
07	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	237	1	7659	2	Y	75	75 1	-0-
						83	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	620 1	6648 2	N	64		233	
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	70 9	2152 2	N	15		248	
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	600 1	5835 2	N	142	190 1	1 8	199
06	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	156 9	9173 2	N	140	190 1		149
07	5239 X	3078	-0-	-2161	-0-	600 1	2485 2	N	12	2 8		159
*08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	154 9	7724 2	N	73			232
						580 1						
						13 9						
						620 1						
						80 9						

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313		RRCID ->		129327			COMPL. DATE 03/13/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704		
DUTY, H.O. GAS UNIT			WELL #:	2											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

MCCOMBS ENERGY, LTD.			541739		RRCID ->		183193			COMPL. DATE 04/08/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264		
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			WELL #:	2											
03	2294 X	1972	-0-	-322	-0-	181 1	1778 2	N	12		90				
04	2130 X	1541	-0-	-589	-0-	13 9	1273 2	N	44		134				
05	2139 X	2021	-0-	-118	-0-	172 1	1759 2	N	80		214				
06	2070 X	1727	-0-	-343	-0-	48 4	1457 2	N	90	179 1	125				
07	2139 X	1681	-0-	-458	-0-	174 1	1458 2	N	65		190				
08	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	88 9	1590 2	N	93	183 1	100				
						151 1									
						72 9									
						161 1									
						102 9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			541739		RRCID ->		225521			COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			WELL #:	3											
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	532 1	5241 2	N	13	173 1	79				
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	14 9	3846 2	N	12		91				
05	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	518 1	5427 2	N	28		119				
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	512 4	4410 2	N	25		144				
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	539 1	5413 2	N	31		175				
*08	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	31 9	5467 2	N	27		202				
						519 1									
						28 9									
						562 1									
						34 9									
						552 1									
						30 9									

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313

WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03	5115 #	4521	-0-	-594	-0-	486	1	3977	2	Y	53	88	1	81
						58	9							
04	4950 #	4206	-0-	-744	-0-	468	1	3592	2	Y	133	86	1	128
						146	9							
05	4588 #	4171	-0-	-417	-0-	423	1	3656	2	Y	84	173	1	39
						92	9							
06	5316	5316	-0-	-0-	-0-	524	1	4707	2	Y	77	96	1	20
						85	9							
07	5745	5745	-0-	-0-	-0-	567	1	5020	2	Y	144	103	1	61
						158	9							
*08	4950	4950	-0-	-0-	-0-	515	1	4328	2	Y	97	102	1	56
						107	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	2759 #	2162	-0-	-597	-0-	2123	2	39	9	N	35	180	1	147
04	3900	2121	-0-	-1779	-0-	2088	2	33	9	N	30			177
05	4030	1558	-0-	-2472	-0-	1536	2	22	9	N	20			197
06	3900	645	-0-	-3255	-0-	603	2	42	9	N	38			235
07	2542 #	1326	-0-	-1216	-0-	1304	2	22	9	N	20			255
08	2201 #	1361	-0-	-840	-0-	1340	2	21	9	N	19			274

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

03	4124 #	4548	-0-	424	731	489	1	4008	2	Y	46	89	1	81
						51	9							
04	4926 R	4195	-0-	-731	-0-	467	1	3582	2	Y	133	86	1	128
						146	9							
05	4898 #	3963	-0-	-935	-0-	403	1	3480	2	Y	73	164	1	37
						80	9							
06	4740 #	4374	-0-	-366	-0-	432	1	3877	2	Y	59	79	1	17
						65	9							
07	4898 #	4381	-0-	-517	-0-	432	1	3830	2	Y	108	78	1	47
						119	9							
08	4557 #	4348	-0-	-209	-0-	452	1	3795	2	Y	92	90	1	49
						101	9							

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A								
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					240
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	3999	X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2		N	-0-					-0-
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2		N	-0-					-0-
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2		N	-0-					-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2		N	-0-					-0-
07	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2		N	-0-					-0-
08	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	2795	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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14										
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
RATLIFF		WELL #:	1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH	6744 PERF. 5437 - 5441	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
JONES & ALLEN		440766								
GLASER		WELL #:	1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 3490 - 3500	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYO (5655)		//CONT.//		58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
RATLIFF				WELL #: 2	RRCID -> 158292	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5570	- 5574			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYO (5930)				58693 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WOODS				WELL #: 1	RRCID -> 162504	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5897	- 5899			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)				58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
BOWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 199915	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 16446	PERF. 14386	- 14896			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
CORGEY				WELL #: 1	RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 14674	- 15824			
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RELIANCE ENERGY, INC.				700995								
REAGAN, M.				WELL #: 1	RRCID -> 198568	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 16075	PERF. 15200	- 15336			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236								
MCCASKILL				WELL #: 1	RRCID -> 269580	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 8894	- 8902			
03	10509 X	7096	-0-	-3413	-0-	6985 3	111 9	N	101	179 1	2 8	139
04	10170 X	6281	-0-	-3889	-0-	6181 3	100 9	N	91	178 1	4 8	48
05	10509 X	4602	-0-	-5907	-0-	4537 3	65 9	N	59	2 8		105
06	9180 X	2199	-0-	-6981	-0-	2111 3	88 9	N	80	4 8		181
07	7099 X	4211	-0-	-2888	-0-	4117 3	94 9	N	85			266
08	7099 X	2398	-0-	-4701	-0-	2385 3	13 9	N	12			278

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232										
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775 - 15494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
08	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		
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			49
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			49
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
HARING		WELL #:		1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15602 - 15781		
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBRICH		WELL #:		3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13658 - 15831		
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			40
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			40
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552													
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			598
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			598
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-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													

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	14B2 EXT		-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													

03	1612	NO RPT	-0-	-1612	15787				N	NO RPT			284
04	1560	NO RPT	-0-	-1560	14227				N	NO RPT			284
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496													

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343													

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN "A"		WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 1722 - 1734				
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 1498 - 1502				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2000)		//CONT.// 59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	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						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 2458 - 2462						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MCFADDIN (2450)		//CONT.// 59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.// 328364												
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2462 - 2465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	4185	-0-	4185	4185	4185	2	4185	2	N	-0-			-0-
04	2032	4752	-0-	2720	6905	4752	2	4752	2	N	-0-			-0-
05	8922	4170	-0-	-4752	2153	4170	2	4170	2	N	-0-			-0-
06	4132	4132	-0-	-0-	2153	4132	2	4132	2	N	-0-			-0-
07	3937	3380	-0-	-557	1596	3380	2	3380	2	N	-0-			-0-
08	3937	2180	-0-	-1757	-0-	2180	2	2180	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
OCONNOR		WELL #: 57		RRCID -> 100918		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2545 - 2551				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MCFADDIN		833782												
		WELL #: 116		RRCID -> 070761		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2564 - 2577				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		836010		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2560 - 2566				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		836010		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 2578 - 2585				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		836010		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567				
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	137	2	N	-0-			-0-
						224	5							
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	85	1	99	2	N	-0-			-0-
						70	5							
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	76	1	65	2	N	-0-			-0-
						84	5							
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	67	1	91	2	N	-0-			-0-
						67	5							
07	589 N	226	-0-	-363	-0-	76	1	87	2	N	-0-			-0-
						63	5							
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	79	1	74	2	N	-0-			-0-
						76	5							

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572
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
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	238 1	479 2	N	-0-			-0-
						782 5						
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	265 1	310 2	N	-0-			-0-
						219 5						
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	208 1	176 2	N	-0-			-0-
						228 5						
06	1440 N	571	-0-	-869	-0-	170 1	231 2	N	-0-			-0-
						170 5						
07	1550 N	551	-0-	-999	-0-	185 1	212 2	N	-0-			-0-
						154 5						
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	215 1	200 2	N	-0-			-0-
						207 5						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364								
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2800)				59371 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:		836010								
MCFADDIN		WELL #:		511	RRCID ->	142500	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	4419	PERF.	2843 - 2853
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364												
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995				TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT	-0-
08		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								TOTAL DEPTH 3400		PERF. 1925 - 1935		
MCFADDIN		WELL #: 141		RRCID -> 043457		COMPL. DATE 01/25/1985								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008				TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006	
03		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	258	1	520	2	N	-0-	-0-
							850	5					
04		1530 #	820	-0-	-710	-0-	274	1	320	2	N	-0-	-0-
							226	5					
05		1829 #	880	-0-	-949	-0-	299	1	254	2	N	-0-	-0-
							327	5					
06		1770 #	944	-0-	-826	-0-	281	1	382	2	N	-0-	-0-
							281	5					
07		1891 #	972	-0-	-919	-0-	327	1	374	2	N	-0-	-0-
							271	5					
08		1643 #	755	-0-	-888	-0-	261	1	243	2	N	-0-	-0-
							251	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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 115 G		RRCID -> 002750		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010			TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3180 - 3184
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID -> 205465	COMPL. DATE 09/15/2004			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010			TOTAL DEPTH	5353	PERF. 3382 - 3406
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID -> 151041	COMPL. DATE 09/12/1993			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3492
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID -> 002755	COMPL. DATE 12/08/1972			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID -> 116177	COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH	5811 PERF. 3378 - 3388
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN				WELL #:	121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	228	1	460	2	N	-0-		-0-
						752	5						
04	2520 X	807	-0-	-1713	-0-	269	1	315	2	N	-0-		-0-
						223	5						
05	2604 X	797	-0-	-1807	-0-	271	1	230	2	N	-0-		-0-
						296	5						
06	1530 X	735	-0-	-795	-0-	219	1	297	2	N	-0-		-0-
						219	5						
07	1860 X	663	-0-	-1197	-0-	223	1	255	2	N	-0-		-0-
						185	5						
08	1426 X	625	-0-	-801	-0-	216	1	201	2	N	-0-		-0-
						208	5						

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (4800)		59371 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #: 3		RRCID -> 185223		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858				
M	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027				
03		2050	3730	-0-	1680	8726	3730 2	N	-0-			-0-
04		6150	3383	-0-	-2767	5959	3383 2	N	-0-			-0-
05		6355	4032	-0-	-2323	3636	4032 2	N	-0-			-0-
06		6150	4429	-0-	-1721	1915	4429 2	N	-0-			-0-
07		6355	3155	-0-	-3200	-0-	3155 2	N	-0-			-0-
*08		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010													
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 5906 PERF. 5502 - 5506							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600)		59371 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN, J.A. "A"		WELL #: 41		RRCID -> 225876		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663			
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924									
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658			
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-	30	
04	2550 X	2453	-0-	-97	-0-	133	1	2320	2	N	-0-
05	2635 X	1824	-0-	-811	-0-	348	1	1476	2	N	-0-
06	2670 N	2424	-0-	-246	-0-	223	1	2201	2	N	-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	452	1	1791	2	N	-0-
*08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	195	1	2059	2	N	-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (5720)			59371 933		ASSOCIATED			49B		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754	
M	O	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

03		8122	15043	-0-	6921	6921	2384 1	4809 2	N	-0-		-0-
							7850 5					
04		7860	4907	-0-	-2953	3968	1638 1	1916 2	N	-0-		-0-
							1353 5					
05		4427 R	459	-0-	-3968	-0-	156 1	132 2	N	-0-		-0-
							171 5					
06		7860	-0-	-0-	-7860	-0-			N	-0-		-0-
07		8122	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-		-0-
08		8122	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN, EAST (3700)			59372 047		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 3686 - 3690	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5222 - 5226	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-		019752										
WELL #:		66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5060)		59373 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -B-		019752										
WELL #:		1-L		RRCID -> 147648		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A-		019752										
WELL #:		59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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		
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	990	-0-	990	990	44 1	946 2	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990			N	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990			N	-0-		-0-
07		DLQ G-10	1577	-0-	1577	2567	950 1	627 2	N	-0-		-0-
08		T. A.	4676	-0-	4676	7243	2993 1	1683 2	N	-0-		-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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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	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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-	

TOP OP, L.L.C.		862562															
MCCAN		WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584									
03		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-					-0-	
04		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-					-0-	
05		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-					-0-	
06		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AGOLL, INC.		008725															
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14												

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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						
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	532	1	618	2	N	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	161	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	406	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	748	1	488	2	N	-0-					-0-
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	756	1	425	2	N	-0-					-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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14																

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						
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	319	2	32	9	N	29					76
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	330	2	40	9	N	36	6	1			106
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	480	2	33	9	N	30					136
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	434	2	34	9	N	31					167
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27	152	1			42
08	527 #	319	-0-	-208	-0-	285	2	34	9	N	31					73

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857											
RAMSEY, GRACE		WELL #:	2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3292 - 4392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2	N	-0-			-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	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			
03	3348 #	189	-0-	-3159	-0-	141	2	48 9 N	44			142
04	570 #	83	-0-	-487	-0-	66	2	17 9 N	15			157
05	403 #	111	-0-	-292	-0-	69	2	42 9 N	38	167 1		28
06	390 #	124	-0-	-266	-0-	89	2	35 9 N	32			60
07	186 #	63	-0-	-123	-0-	41	2	22 9 N	20			80
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	90	2	1 9 N	1			81

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	245434	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502 PERF. 3020 - 3024			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEDIO CREEK (3000)
T-C OIL COMPANY, LLC
MALONE -A-

//CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
//CONT.// 833782

WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

MALONE -B-

WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

EDWARDS

WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	139	1	1222	2	N	-0-		24
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	168	1	1119	2	N	-0-		24
05	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	166	1	1155	2	N	-0-		24
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	167	1	1172	2	N	-0-		24
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	169	1	1184	2	N	-0-		24
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	176	1	1195	2	N	-0-		24

O'BRIEN - MORRIS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

03	6479	X	5863	-0-	-616	-0-	28	1	5834	2	N	1		14
							1	9						
04	7410	X	5381	-0-	-2029	-0-	32	1	5349	2	N	-0-		14
05	7657	X	5024	-0-	-2633	-0-	31	1	4993	2	N	-0-		14
06	7410	X	5019	-0-	-2391	-0-	30	1	4988	2	N	1		15
							1	9						
07	7657	X	5901	-0-	-1756	-0-	34	1	5867	2	N	-0-		15
*08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	48	1	7068	2	N	-0-		15

MEDIO CREEK (3350)
T-C OIL COMPANY, LLC
O'BRIEN -C- UNIT

60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
833782

WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

03	4154	#	3292	-0-	-862	-0-	16	1	3276	2	N	-0-		3
04	5886		5886	-0-	-0-	-0-	35	1	5849	2	N	2		5
							2	9						
05	6654		6654	-0-	-0-	-0-	657	1	5997	2	N	-0-		5
06	6497		6497	-0-	-0-	-0-	636	1	5861	2	N	-0-		5
07	7180		7180	-0-	-0-	-0-	658	1	6521	2	N	1		6
							1	9						
08	5952		171	-0-	-5781	-0-	21	1	150	2	N	-0-		6

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199	
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
03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	691	1	14756	2	N	3		28
						3	9						
04	7950 X	7324	-0-	-626	-0-	640	1	6683	2	N	1		29
						1	9						
05	9765 X	7569	-0-	-2196	-0-	662	1	6907	2	N	-0-		29
06	9450 X	7747	-0-	-1703	-0-	643	1	7104	2	N	-0-		29
07	9765 X	8585	-0-	-1180	-0-	666	1	7919	2	N	-0-		29
08	10230 X	7636	-0-	-2594	-0-	667	1	6969	2	N	-0-		29

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY				CNTY: BEE			
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4235 - 4251	
03	11317 X	11317	-0-	-0-	B	-0-		1155	1	10161	2	N	1
								1	9				121
04	10200 X	8293	-0-	-1907	B	-0-		1082	1	7207	2	N	4
								4	9				125
05	10912 X	9008	-0-	-1904	B	-0-		1130	1	7876	2	N	2
								2	9				127
06	10560 X	8683	-0-	-1877	B	-0-		1086	1	7594	2	N	3
								3	9				130
07	10912 X	8978	-0-	-1934	B	-0-		1124	1	7854	2	N	-0-
08	11315 X	8747	-0-	-2568	B	-0-		1123	1	7624	2	N	-0-

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	
03	713 #	60	-0-	-653	-0-	6	1	54	3	N	-0-		25
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		25
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		25
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		25
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		25
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		25

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	2785 - 2788	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

MELON CREEK			60364 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
THOMAS O'CONNOR 'D'			WELL #:	5	RRCID -> 182449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5756 - 5841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELON CREEK (5870)			60364 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
THOMAS O'CONNOR "B"			WELL #:	56	RRCID -> 270895	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5876 - 5903	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	1	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX)			60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.			604295									
ELS, HENRY			WELL #:	1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	N/A	
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			125
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			125
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	41	153	1	13
06	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	41			54
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	41			95
08	2790 N	2194	-0-	-596	-0-	2183	2	N	10			105

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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY		040797		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		531085		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600			
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	6169	60	1	4069	2	N	15				125
04	9765 X	3596	-0-	-6169	-0-	17	9	3483	2	N	48	173	1		-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	53	9	3143	2	N	40				40
06	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	60	1	3245	2	N	40				80
07	4154 X	3887	-0-	-267	-0-	44	9	3673	2	N	140	180	1		40
08	4030 X	3236	-0-	-794	-0-	154	9	3132	2	N	40				80
						60	1								
						44	9								

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
HARKINS & COMPANY, ETAL DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		357120		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8657 - 8662			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. FARRIS GAS UNIT		147715		WELL #: 1		RRCID -> 198737		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9698 - 9740			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				110

FARRIS GAS UNIT		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FARRIS GAS UNIT		147715		WELL #: 2		RRCID -> 202861		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10246 - 10257			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				23

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		//CONT.//		60934 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
KORNFUEHRER		WELL #:		2 C	RRCID -> 216611	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9757 - 9785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GREEN-MAEKER		WELL #:		2	RRCID -> 261420	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8832 - 8835				
03	589 X	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			37
04	570 X	-0-	-0-	-570	B	-0-				N	-0-			37
05	589 X	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			37
06	11 X	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-			37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)		60935 608		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ABACO OPERATING, LLC		000894												
CHALOUPKA		WELL #:		1	RRCID -> 267874	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8532 - 8828				
03	6417	5782	-0-	-635	-0-	124 1	5511 3	N	134					301
04	7889	7889	-0-	-0-	-0-	120 1	7644 3	N	114	178 1				237
05	8810	8810	-0-	-0-	-0-	124 1	8551 3	N	123	178 1				182
06	8298	8298	-0-	-0-	-0-	135 9								
*07	8113	8113	-0-	-0-	-0-	120 1	8033 3	N	132	177 1				137
*08	8646	8646	-0-	-0-	-0-	145 9								
						124 1	7882 3	N	97					234
						107 9								
						124 1	8436 3	N	78	173 1				139
						86 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				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THIEME		WELL #:		1	RRCID -> 175416	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3050 - 3053				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
04	120 X	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
06	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
07	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	

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				
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			160	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			160	
05	620 N	438	-0-	-182	-0-	438	2		N	-0-			160	
06	720 N	394	-0-	-326	-0-	394	2		N	-0-			160	
07	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2		N	-0-			160	
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			177	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			184	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BONILLA		WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494		
03	403 #	33	-0-	-370	-0-	7 1	26 2	N	-0-	22
04	300 #	101	-0-	-199	-0-	19 1	82 2	N	-0-	22
05	310 #	205	-0-	-105	-0-	39 1	163 2	N	3	25
						3 9				
06	210 #	58	-0-	-152	-0-	12 1	46 2	N	-0-	25
07	217 #	45	-0-	-172	-0-	10 1	35 2	N	-0-	25
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	21 1	83 2	N	-0-	25

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27

OIL AND GAS DIVISION

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT-STATE G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	136001	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	3840 - 3950
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:	4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12022 - 12040
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	145 1	525 2	N	2		62
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	124 1	542 2	N	-0-		62
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	87 1	367 2	N	-0-		62
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	98 1	361 2	N	-0-		62
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	139 1	467 2	N	-0-		62
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	117 1	450 2	N	-0-		62

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT STATE		WELL #:	1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	10284 - 10294
03	9134	9134	-0-	-0-	-0-	949 1	8096 2	Y	81	126 1	14
04	9380	9380	-0-	-0-	-0-	976 1	8324 2	Y	73		87
05	9580	9580	-0-	-0-	-0-	1000 1	8530 2	Y	45	116 1	16
06	9373	9373	-0-	-0-	-0-	976 1	8324 2	Y	66		82
*07	9668	9668	-0-	-0-	-0-	1009 1	8601 2	Y	53		135
*08	8944 R	8944	-0-	-0-	-0-	934 1	7966 2	Y	40	108 1	67

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		2655 X	2655	-0-	-0-	275 1	2350 2	Y	27	43 1	16
						30 9					
04		3753 X	3753	-0-	-0-	390 1	3330 2	Y	30		46
						33 9					
05		2325 X	781	-0-	-1544	81 1	694 2	Y	5	30 1	21
						6 9					
06		2860 X	2860	-0-	-0-	297 1	2537 2	Y	24		45
						26 9					
07		2325 X	1599	-0-	-726	166 1	1419 2	Y	13		58
						14 9					
*08		1798 X	1798	-0-	-0-	185 1	1585 2	Y	25	67 1	16
						28 9					

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENNETT STATE		WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582	
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87 1	750 2	Y	-0-	16	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68 1	582 2	Y	-0-	16	
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	67 1	573 2	Y	-0-	16 1	
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	55 1	470 2	Y	30	30	
						33 9					
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	76 1	649 2	Y	-0-	23 1	7
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	76 1	656 2	Y	-0-	2 1	5

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
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	124 1	449 2	N	7	144
						8 9				
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	134 1	585 2	N	-0-	144
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	149 1	623 2	N	-0-	144
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	122 1	450 2	N	-0-	144
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	144 1	484 2	N	-0-	144
08	775 N	589	-0-	-186	-0-	121 1	467 2	N	1	145
						1 9				

MILBY CREEK (12,900)			61357 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC			690225												
JANK			WELL #: 1		RRCID -> 187502			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	1767 #	1542	-0-	-225	-0-	551	1	950	2	N	37	183	1		237
						41	9								
04	1650 #	1430	-0-	-220	-0-	533	1	868	2	N	26				263
						29	9								
05	1860 #	1635	-0-	-225	-0-	551	1	1045	2	N	35				298
						39	9								
06	1800 #	1244	-0-	-556	-0-	408	1	804	2	N	29				327
						32	9								
07	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	480	1	1394	2	N	19	182	1		164
						21	9								
08	1643 #	811	-0-	-832	-0-	790	2	21	9	N	19				183

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER (5700)			61450 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
PETERS "A"			WELL #: 3		RRCID -> 107491			COMPL. DATE 08/15/1983			TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL (MACKHANK, 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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	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				
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	427	2	21	9	N	19	189	1		30
04	600 N	363	-0-	-237	-0-	357	2	6	9	N	5				35
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3				38
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3				41
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	248	2	1	9	N	1				42
08	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-				42

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000										
BRASHEAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760				
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER		WELL #: 1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	638	2	494	9	N	449	514	1				286
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	566	2	578	9	N	525	344	1				467
05	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	550	2	495	9	N	450	668	1				249
06	1110 N	656	-0-	-454	-0-	170	2	486	9	N	442	324	1				367
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1119	2	1032	9	N	938	1059	1				246
*08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1055	2	1086	9	N	987	874	1				359

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

03	2170 X	1985	-0-	-185 B	-65410	1922	2	63	9	N	57						141
04	2100 X	1800	-0-	-300 B	-65410	1758	2	42	9	N	38	160	1				19
05	2139 X	1875	-0-	-264 B	-65410	1875	2			N	-0-						19
06	2070 X	1791	-0-	-279 B	-65410	1765	2	26	9	N	24						43
07	1984 X	1755	-0-	-229 B	-65410	1744	2	11	9	N	10						53
08	1984 X	1730	-0-	-254 B	-65410	1695	2	35	9	N	32						85

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - P&A 01/17/14

MINOAK (SLICK 7300) ROCK RESOURCES, INC. WOLTERS, R. E.			61963 666 722939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
			WELL #:	1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	6767	-0-	6767	11692	110	1	6512	2	N	132	183	1			111
							145	9									
04		17730 X	6038	-0-	-11692	-0-	103	1	5807	2	N	116	180	1			47
							128	9									
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	51	1	2920	2	N	45					92
							50	9									
06		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	122	1	7044	2	N	121					213
							133	9									
07		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	2	N	110	175	1			148
							121	9									
*08		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	36	1	7488	2	N	91					239
							100	9									

MISSION RIVER ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO/SHELTON			62136 001 003599		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
			WELL #:	4	RRCID ->	212390	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6248 - 6258					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	90	1					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	77	1					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	80	1					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	159	1					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	62	1					22
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							22

MISSION RIVER (4200) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON			62136 066 385551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO							
			WELL #:	4	RRCID ->	234536	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	4139 - 4192					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MISSION RIVER (5800) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON, J. ISABELLA			62136 264 003599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
			WELL #:	B 11	RRCID ->	059027	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SCANIO/SHELTON			62136 264 003599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
			WELL #:	1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5621 - 5634					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	226852	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5845 - 5849
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 5932 - 5935
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	51
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 6194 - 6198
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
SNOWDEN, H. W.				798720							
MITCHELL -D-		WELL #:		9	RRCID ->	003417	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6098 - 6123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 207036		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6260 - 6264	
M	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	49	74	1	82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	108	84	1	106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	99	79	1	126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	101	176	1	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	106	116	1	41
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41

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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-

SNOWDEN, H. W.		798720									
MITCHELL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 003421		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6274 - 6278	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400)		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15 9 1		26
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16 38 1		4
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19 10 1		13
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9 7 1		15
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 3 1		16
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6 7 1		15
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		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-
MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO / SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	287 265 1		61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	173 223 1		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	166 123 1		54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	79 54 1		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42 34 1		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40 47 1		80

MISSION RIVER (8400)			62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551										
SCANIO/SHELTON			WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420			
M	O	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCANIO-HAWN			WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)			62150 025		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789										
COOLEY, M.E.			WELL #: 12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756			
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	2	42
							2	9					
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-	42
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	42
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-	42
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	1	43
							1	9					
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-	43

MISSION VALLEY (2460)			62150 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500										
JIMMIE			WELL #: 1		RRCID -> 225394		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2478 - 2486			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
COOLEY, M.E.		WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801		
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
03		430 N	430	-0-	-0-	33 1	397 2	N	-0-			-0-
04		450 N	380	-0-	-70	31 1	349 2	N	-0-			-0-
05		434 N	418	-0-	-16	34 1	384 2	N	-0-			-0-
06		420 N	317	-0-	-103	24 1	293 2	N	-0-			-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	140 1	1847 2	N	-0-			-0-
*08		1457 N	1457	-0-	-0-	104 1	1230 2	N	112	3 1		109
						123 9						

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10200 - 10226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		11856 X	11856	-0-	-0-	11578 2	278 9	N	253	370 1		67
04		6660 X	-0-	-0-	-6660			N	211	178 1		100
05		6882 X	5932	-0-	-950	5849 2	83 9	N	75			175
06		9459 X	9459	-0-	-0-	9265 2	194 9	N	176	189 1		162
07		6882 X	5817	-0-	-1065	5709 2	108 9	N	98			260
08		6882 X	4886	-0-	-1996	4830 2	56 9	N	51	176 1		135

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9798 - 9874		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		34011 X	15413	-0-	-18598	1422 1	13825 3	Y	151	147 1		160
04		16616 X	16616	-0-	-0-	1558 1	14878 3	Y	164	150 1		174
05		20584 X	13548	-0-	-7036	1083 1	12331 3	Y	122	142 1		154
06		19920 X	8854	-0-	-11066	793 1	7999 3	Y	56	125 1		85
*07		20584 X	8751	-0-	-11833	750 1	7936 3	Y	59			144
08		17174 X	9522	-0-	-7652	847 1	8605 3	Y	64	128 1		80
						70 9						

DREYER, WILLIAM		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		WELL #: 2		RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		42044 X	21646	-0-	-20398	1970 1	19273 3	Y	366	360 1		66
04		21305 X	21305	-0-	-0-	403 9	18947 3	Y	350	367 1		49
05		22599 X	21992	-0-	-607	1973 1	19785 3	Y	435	352 1		132
06		21870 X	20430	-0-	-1440	385 9	1728 1	Y	479 9	355 1		115
*07		22599 X	21646	-0-	-953	1799 1	18259 3	Y	372 9	338	356 1	90
08		22010 X	20306	-0-	-1704	1829 1	19453 3	Y	364 9	331	364 1	35
						1779 1	18187 3	Y	340 9	309		

MISSION VALLEY (10,220)													CNTY: VICTORIA									
UNION GAS OPERATING COMPANY																						
OHRT-HEINOLD																						
//CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 876500																						
WELL #: 1 RRCID -> 180862													COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10070 - 10149					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
03	29127 X	15090	-0-	-14037	-0-	1469	1	13480	3	N	128	183	1			140						
04	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	1466	1	13208	3	N	117	187	1			70						
05	15531 X	14827	-0-	-704	-0-	1251	1	13433	3	N	130					200						
06	15030 X	13918	-0-	-1112	-0-	1312	1	12485	3	N	110	181	1			129						
*07	15531 X	14778	-0-	-753	-0-	1335	1	13326	3	N	106	180	1			55						
08	15283 X	14631	-0-	-652	-0-	1371	1	13144	3	N	105					160						
OHRT-ALBRECHT													WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10102 - 10178	
03	23616 X	12334	-0-	-11282	-0-	1204	1	11052	3	N	71	199	1			59						
04	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1223	1	11021	3	N	65					124						
05	12493 X	11183	-0-	-1310	-0-	945	1	10150	3	N	80					204						
06	12090 X	10650	-0-	-1440	-0-	1001	1	9536	3	N	103	183	1			124						
*07	12493 X	11631	-0-	-862	-0-	1052	1	10504	3	N	68					192						
08	12741 X	11901	-0-	-840	-0-	1115	1	10698	3	N	80	173	1			99						
WALTER EXPLORATION COMPANY													895231									
WALTER RUSCHHAUPT UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 208143		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9894 - 9916	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	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	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED													03/28/2014		- PLUGGED 03/28/14							
MISSION VALLEY (11,900 WILCOX)													62150 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA	
WALTER EXPLORATION COMPANY													895231									
RUSCHHAUPT, S. F.													WELL #: 1		RRCID -> 032829		COMPL. DATE 02/20/1960		TOTAL DEPTH 15019		PERF.11918 - 11936	
03	DLQ G-10	150	-0-	150	273	50	1	100	2	Y	-0-					-0-						
04	DLQ G-10	169	-0-	169	442	50	1	119	2	Y	-0-					-0-						
05	617 N	175	-0-	-442	-0-	50	1	125	2	Y	-0-					-0-						
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	Y	-0-					-0-						
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	50	1	47	2	Y	-0-					-0-						
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	147	2	Y	82					82						
													90		9							

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)												
BOBCAT OPERATING												
BITTERLY												
WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)												
BOBCAT OPERATING												
BITTERLY												
WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
MCCRABB RANCH												
WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
PAMETA OIL COMPANY												
BITTERLY												
WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, N. (2800)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
MCCRABB RANCH												
WELL #: 1 C RRCID -> 233874 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2822 - 2824												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)				62157 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
JACOBS, MATILDA				WELL #:	1 B	RRCID ->	003431	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	8905 - 8955	
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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
COOLEY, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	194567	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10142 - 10200	
03	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	232	1	2833	2	Y	88	136 1	33
							97	9						
04	3420	X	3241	-0-	-179	-0-	262	1	2939	2	Y	36		69
							40	9						
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	304	1	3412	2	Y	135		204
							149	9						
06	3420	X	2927	-0-	-493	-0-	220	1	2651	2	Y	51	185 1	70
							56	9						
07	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	194	1	2566	2	Y	48		118
							53	9						
08	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	237	1	2791	2	Y	30	22 1	126
							33	9						

XTO ENERGY INC.				945936										
MILLER ALBRECHT UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	003428	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	10094 - 10138	
03	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	5303	340	1	2270	3	Y	25		113
							28	9						
04	7723	X	2420	-0-	-5303	-0-	308	1	2022	3	Y	82		195
							90	9						
05	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	330	1	2148	3	Y	101		296
							111	9						
06	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	325	1	1845	3	Y	32	175 1	153
							35	9						
07	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	316	1	1623	3	Y	52		205
							57	9						
08	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	347	1	2013	3	Y	90		295
							99	9						

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	
03	10397	X	4788	-0-	-5609	-0-	4724	2	64	9	N	58		118
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4504	2	55	9	N	50		168
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4295	2	80	9	N	73		241
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4118	2	83	9	N	75	180 1	136
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3933	2	73	9	N	66		202
*08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	37		239

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

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
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	539	1	6575	2	N	54		134
04	6240 X	6139	-0-	-101	-0-	503	1	5635	2	N	1		135
05	6448 X	5695	-0-	-753	-0-	465	1	5220	2	N	9		144
06	6300 X	6248	-0-	-52	-0-	478	1	5752	2	N	16		160
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	464	1	6147	2	N	101		261
08	6510 X	5870	-0-	-640	-0-	454	1	5352	2	N	58	219 1	100

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

03	2015 X	1956	-0-	-59	-0-	148	1	1801	2	N	6		64
04	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	168	1	1878	2	N	16		80
05	1891 X	1863	-0-	-28	-0-	150	1	1689	2	N	22		102
06	1890 X	1732	-0-	-158	-0-	132	1	1586	2	N	13		115
07	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	143	1	1887	2	N	24		139
08	2139 X	1894	-0-	-245	-0-	147	1	1733	2	N	13	12 1	140

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)		//CONT.//		62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
COLETO POINT				WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7936 X	6895	-0-	-1041	-0-	691 1	6193 2			N	10			121
04	7680 X	5679	-0-	-2001	-0-	11 9								121
05	7905 X	6505	-0-	-1400	-0-	607 1	5072 2			N	-0-			121
06	7650 X	5323	-0-	-2327	-0-	682 1	5823 2			N	-0-			121
07	7905 X	4896	-0-	-3009	-0-	515 1	4800 2			N	7			128
08	6882 X	6812	-0-	-70	-0-	8 9								128
						498 1	4398 2			N	-0-			133
						622 1	6184 2			N	5			
						6 9								

COLETO POINT				WELL #: 3		RRCID -> 202619		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240			
03	341 X	173	-0-	-168	-0-	11 1	162 2			N	-0-			20
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	81 1	1197 2			N	-0-			20
05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	32 1	446 2			N	-0-			20
06	360 X	336	-0-	-24	-0-	18 1	318 2			N	-0-			20
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			20
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			20

COLETO POINT				WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680			
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1	330 2			N	-0-			26
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	10 1	152 2			N	-0-			26
05	372 N	96	-0-	-276	-0-	6 1	90 2			N	-0-			26
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2			N	-0-			26
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2			N	-0-			26
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 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			
03	2108 X	1398	-0-	-710	-0-	1389 2	9 9			N	8			163
04	1680 X	1279	-0-	-401	-0-	1268 2	11 9			N	10			173
05	2077 X	1481	-0-	-596	-0-	1481 2				N	-0-			173
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2392 2	11 9			N	10			183
07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2				N	-0-			183
*08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2228 2	9 9			N	8			191

COOLEY, M. E.				WELL #: 10		RRCID -> 202636		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550			
03	1178 X	849	-0-	-329	-0-	843 2	6 9			N	5			157
04	1110 X	889	-0-	-221	-0-	878 2	11 9			N	10			167
05	1147 X	690	-0-	-457	-0-	688 2	2 9			N	2			169
06	1110 X	1052	-0-	-58	-0-	1051 2	1 9			N	1			170
07	1147 X	1002	-0-	-145	-0-	999 2	3 9			N	3			173
*08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2				N	-0-			173

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
KORNFUEHRER				WELL #: 1		RRCID -> 211709		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549			
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4508 2	47 9			N	43	181 1		78
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2366 2	61 9			N	55			133
05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1671 2	18 9			N	16			149
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1317 2	15 9			N	14			163
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1292 2	15 9			N	14			177
*08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1302 2	14 9			N	13			190

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789														
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
M O	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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														
03	8246 X	7921	-0-	-325	-0-	597	1	7287	2	Y	34			169
						37	9							
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	577	1	6466	2	Y	27			196
						30	9							
05	7440 X	6087	-0-	-1353	-0-	497	1	5578	2	Y	11			207
						12	9							
06	7680 X	5888	-0-	-1792	-0-	450	1	5420	2	Y	16	179	1	44
						18	9							
07	7936 X	6231	-0-	-1705	-0-	436	1	5772	2	Y	21			65
						23	9							
08	7936 X	6330	-0-	-1606	-0-	491	1	5787	2	Y	47	40	1	72
						52	9							
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
03	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	198	1	2409	2	N	38	176	1	34
						42	9							
04	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	226	1	2529	2	N	7			41
						8	9							
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	270	1	3027	2	N	15			56
						17	9							
06	3090 X	3086	-0-	-4	-0-	235	1	2831	2	N	18			74
						20	9							
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	236	1	3125	2	N	51			125
						56	9							
08	3317 X	2832	-0-	-485	-0-	219	1	2578	2	N	32	19	1	138
						35	9							
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
03	1891 X	1327	-0-	-564	-0-	99	1	1208	2	N	18			49
						20	9							
04	2130 X	991	-0-	-1139	-0-	81	1	910	2	N	-0-			49
05	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	164	1	1840	2	N	11			60
						12	9							
06	2490 X	1492	-0-	-998	-0-	114	1	1375	2	N	3			63
						3	9							
07	2573 X	1614	-0-	-959	-0-	113	1	1497	2	N	4			67
						4	9							
08	2015 X	1241	-0-	-774	-0-	96	1	1131	2	N	13	13	1	67
						14	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

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
03	1519 X	1380	-0-	-139	-0-	104 1	1268 2	N	7			51
04	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	101 1	1133 2	N	8			59
05	1333 X	1153	-0-	-180	-0-	93 1	1043 2	N	15			74
06	1350 X	1219	-0-	-131	-0-	93 1	1114 2	N	11			85
07	1395 X	1247	-0-	-148	-0-	87 1	1151 2	N	8			93
08	1395 X	1207	-0-	-188	-0-	93 1	1092 2	N	20	9 1		104

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

03	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	527 1	4626 2	N	81	141 1		8
04	5340 X	5154	-0-	-186	-0-	468 1	4602 2	N	76			84
05	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	419 1	4473 2	N	75			159
06	5070 X	4852	-0-	-218	-0-	443 1	4334 2	N	68	175 1		52
07	5332 X	5029	-0-	-303	-0-	426 1	4536 2	N	61			113
08	5332 X	5059	-0-	-273	-0-	440 1	4536 2	N	75	179 1		9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	72 1	883 2	N	10	124 1		13
04	870 X	716	-0-	-154	-0-	59 1	657 2	N	-0-			13
05	899 X	636	-0-	-263	-0-	52 1	584 2	N	-0-			13
06	930 X	630	-0-	-300	-0-	48 1	581 2	N	1			14
07	961 X	491	-0-	-470	-0-	34 1	456 2	N	1			15
08	961 X	665	-0-	-296	-0-	51 1	603 2	N	10	5 1		20

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

03	620 X	526	-0-	-94	-0-	40 1	462 2	N	22			148
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	28 1	348 2	N	22			170
05	620 X	428	-0-	-192	-0-	29 1	380 2	N	17			187
06	510 X	501	-0-	-9	-0-	39 1	461 2	N	1	122 1		66
07	527 X	434	-0-	-93	-0-	32 1	402 2	N	-0-			66
08	527 X	472	-0-	-55	-0-	36 1	430 2	N	5			71

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500															
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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															
03	25194	X	13040	-0-	-12154	-0-	1228	1	11611	3	Y	183	180	1	47
							201	9							
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1228	1	11398	3	Y	175	183	1	39
							193	9							
05	13454	X	13179	-0-	-275	-0-	1072	1	11868	3	Y	217	176	1	80
							239	9							
06	13020	X	12470	-0-	-550	-0-	1136	1	11145	3	Y	172	180	1	72
							189	9							
*07	13454	X	13001	-0-	-453	-0-	1136	1	11683	3	Y	165	178	1	59
							182	9							
08	13237	X	12816	-0-	-421	-0-	1161	1	11477	3	Y	162	191	1	30
							178	9							

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238															
03	7697	X	3946	-0-	-3751	-0-	404	1	3487	3	Y	50	40	1	44
							55	9							
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	424	1	3592	3	Y	40	39	1	45
							44	9							
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	375	1	3787	3	Y	53	47	1	51
							58	9							
06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	387	1	3459	3	Y	47	58	1	40
							52	9							
*07	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	382	1	3583	3	Y	30			70
							33	9							
08	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	383	1	3449	3	Y	21	56	1	35
							23	9							

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188															
03	12689	X	1848	-0-	-10841	-0-	176	1	1646	3	Y	24	24	1	44
							26	9							
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			44
05	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1419	1	15499	3	Y	265	215	1	94
							292	9							
06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1446	1	14002	3	Y	202	212	1	84
							222	9							
*07	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	1389	1	14095	3	Y	187	201	1	70
							206	9							
08	17205	X	13272	-0-	-3933	-0-	1218	1	11881	3	Y	157	185	1	42
							173	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)			62157 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
COOLEY, M. E.			WELL #: 2		RRCID -> 239250		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10735 - 10745	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	4
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	4
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	4
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	Y	27
							25	9				
07		3100 N	3395	-0-	295	295	234	1	3098	2	Y	84
							63	9				
*08		2577 N	2282	-0-	-295	-0-	176	1	2077	2	Y	107
							29	9				

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	

03		217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-	152
04		210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-	152
05		186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-	152
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	152
07		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	152
*08		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000)			62157 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085									
COOLEY, M. E. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 066509		COMPL. DATE 02/06/1976		TOTAL DEPTH 9030		PERF. N/A	

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
08		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	

03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
08		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	

03		31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	2	Y	-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
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) 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
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	19 1	36 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5271 - 5300	
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	29 1	54 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	97	-0-	-233	-0-	51 1	46 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	177	-0-	-133	-0-	78 1	99 2	Y	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	63 1	164 2	Y	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48 1	168 2	Y	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	46 1	180 2	Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY		WELL #:		3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 3630 - 3650	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONSON		WELL #:		4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5290 - 5316	
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	N	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	N	-0-			-0-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5255 - 5280	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONT (WILCOX 10640)		62518 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	207663	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9680 - 9704	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	363	1	91
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	5	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148			148
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	392	527	1	13

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		5859 X	3671	-0-	-2188	-0-	392 1	3176 2		N	94	176
							103 9					
04		5040 X	3366	-0-	-1674	-0-	406 1	2850 2		N	100	276
							110 9					
05		4991 X	3720	-0-	-1271	-0-	434 1	3161 2		N	114 192 1	198
							125 9					
06		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	434 1	4077 2		N	116 190 1	124
							128 9					
07		4278 X	4042	-0-	-236	-0-	434 1	3513 2		N	86	210
							95 9					
08		3720 X	3304	-0-	-416	-0-	420 1	2809 2		N	68 187 1	91
							75 9					

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112												
03	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	2369	155 1	1122 2		N	18	162
							20 9					
04		2300 N	1029	-0-	-1271	1098	1009 2	20 9		N	18	180
05		2190 N	1092	-0-	-1098	-0-	155 1	913 2		N	22	202
							24 9					
06		1260 N	950	-0-	-310	-0-	150 1	787 2		N	12	214
							13 9					
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	130 1	622 2		N	11 177 1	48
							12 9					
08		1085 N	908	-0-	-177	-0-	105 1	785 2		N	16	64
							18 9					

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296												
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14												

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												
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014 - P&A 01/27/14												

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923												
03	DLQ	G-10	20056	-0-	20056	42396	19478 2	578 9		N	525 579 1	92
04		44201 X	1805	-0-	-42396	-0-	1760 2	45 9		N	41	133
05		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3694 2	107 9		N	97	230
06		24720 X	5051	-0-	-19669	-0-	4905 2	146 9		N	133 192 1	171
07		24738 X	12695	-0-	-12043	-0-	12299 2	396 9		N	360 381 1	150
*08		74760 X	74760	-0-	-0-	-0-	71517 2	3243 9		N	2948 2770 1	328

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354													
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922													
M	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

03	DLQ	G-10	26124	-0-	26124	48600	25499	2	625	9	N	568	252
04		75702 X	27102	-0-	-48600	-0-	26440	2	662	9	N	602	284
05		26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	25733	2	658	9	N	598	126
06		25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	24485	2	584	9	N	531	281
07		24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24345	2	560	9	N	509	220
08		27900 X	23105	-0-	-4795	-0-	22563	2	542	9	N	493	343

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													

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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													

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867													
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432													

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

03	3308	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3276	2	N	-0-	-0-
04	3215	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3183	2	N	-0-	-0-
05	3286	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3254	2	N	-0-	-0-
06	3198	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	-0-	-0-
07	3224	3215	-0-	-9	-0-	-0-	32	1	3183	2	N	-0-	-0-
*08	3171	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3138	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS		582558		WELL #: 2		RRCID -> 170224		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3527		PERF. 3078 - 3080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DENNEY		035520		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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 HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		035520		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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 GOFF MILLER PRODUCTION UNIT		831396		WELL #: 1		RRCID -> 270610		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3857 - 3861			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	2	RRCID ->	081065	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 1327 - 1335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2700)		62795 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY #1		WELL #:	1	RRCID ->	179373	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	2718 PERF. 2581 - 2586	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2548 - 2552	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) C & E OPERATING, INC. MOORE-STAFFORD		62797 558 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 254487		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	4464 X	3847	-0-	-617	-0-	3720 2	127 9	N	115			296
04	4080 X	3227	-0-	-853	-0-	3135 2	92 9	N	84			380
05	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3757 2	117 9	N	106	356 1		130
06	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3333 2	119 9	N	108			238
07	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	3747 2	184 9	N	167			405
08	3875 X	3367	-0-	-508	-0-	3312 2	55 9	N	50	351 1		104

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WM.		62797 682 659826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WELL #:		3		RRCID -> 003495		COMPL. DATE 06/15/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (1250) BRINKERHOFF OIL COMPANY BORCHERS, O. R. -A-		62797 700 093408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WELL #:		2		RRCID -> 096493		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910) MAGNUM PRODUCING, LP BORCHERS "B"		62797 785 521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WELL #:		3		RRCID -> 227768		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250) ACOCK OPERATING LIMITED E. YATES GAS UNIT		62797 975 003596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 162985		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, N. (9250)		//CONT.//		62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	224928	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9124 - 9134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
03		2077 N	1235	-0-	-842	-0-	100	1	1000	2	N	123	180	1	92
							135	9							
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	120	1	1450	2	N	105			197
							116	9							
05		1488 N	1210	-0-	-278	-0-	120	1	1000	2	N	82	179	1	100
							90	9							
06		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	108	1	980	2	N	98			198
							108	9							
07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1800	2	N	90	174	1	114
							99	9							
*08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1200	2	N	93			207
							102	9							

MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303		
03		25048 X	11114	-0-	-13934	-0-	321	1	10793	3	N	-0-			-0-
04		16470 X	18	-0-	-16452	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
05		24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
06		23670 X	-0-	-0-	-23670	-0-					N	-0-			-0-
07		24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960		
03		22692 X	21216	-0-	-1476	-0-	609	1	20508	3	N	90			236
							99	9							
04		21960 X	21159	-0-	-801	-0-	698	1	20372	3	N	81	178	1	139
							89	9							
05		22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	784	1	22077	3	N	79			218
							87	9							
06		21960 X	20533	-0-	-1427	-0-	691	1	19759	3	N	75	187	1	106
							83	9							
07		22692 X	19413	-0-	-3279	-0-	668	1	18668	3	N	70			176
							77	9							
*08		19604 X	19604	-0-	-0-	-0-	701	1	18827	3	N	69	163	1	82
							76	9							

BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729		
03		34472 X	32596	-0-	-1876	-0-	940	1	31656	3	N	-0-			-0-
04		33360 X	33034	-0-	-326	-0-	1095	1	31939	3	N	-0-			-0-
05		33821 X	32136	-0-	-1685	-0-	1102	1	31034	3	N	-0-			-0-
06		32730 X	32702	-0-	-28	-0-	1104	1	31598	3	N	-0-			-0-
07		34131 X	33154	-0-	-977	-0-	1146	1	32008	3	N	-0-			-0-
*08		31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	1128	1	30307	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		
03		28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	815	1	27434	3	N	-0-			-0-
04		8100 X	5	-0-	-8095	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		8370 X	2	-0-	-8368	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			-0-
07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	203 1	6835 3	N	-0-	-0-
04		8250 X	6228	-0-	-2022	-0-	206 1	6022 3	N	-0-	-0-
05		8525 X	6135	-0-	-2390	-0-	210 1	5925 3	N	-0-	-0-
06		8250 X	5571	-0-	-2679	-0-	188 1	5383 3	N	-0-	-0-
07		7037 X	5785	-0-	-1252	-0-	200 1	5585 3	N	-0-	-0-
*08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	220 1	5904 3	N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063											
03	14B2	EXT	270	-0-	270	270	270 3		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	270			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	263	-0-	263	533	9 1	254 3	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533			Y	-0-	-0-
*08		533 X	-0-	-0-	-533	-0-			Y	-0-	-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246											
03		43595 X	43595	-0-	-0-	-0-	1257 1	42338 3	N	-0-	-0-
04		42840 X	38490	-0-	-4350	-0-	1276 1	37214 3	N	-0-	-0-
05		45477 X	40490	-0-	-4987	-0-	1389 1	39101 3	N	-0-	-0-
06		44010 X	41290	-0-	-2720	-0-	1394 1	39896 3	N	-0-	-0-
07		45477 X	41759	-0-	-3718	-0-	1443 1	40316 3	N	-0-	-0-
*08		41615 X	41615	-0-	-0-	-0-	1494 1	40121 3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046											
03	14B2	EXT	730	-0-	730	730	19 1	625 3	Y	78	78
							86 9				
04	14B2	EXT	2434	-0-	2434	3164	80 1	2329 3	Y	23	16
							25 9				
05	14B2	EXT	35	-0-	35	3199	1 1	34 3	Y	-0-	16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3199			Y	-0-	16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3199			Y	-0-	16
*08		3199 X	-0-	-0-	-3199	-0-			Y	18	34

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909											
03		7533 X	7028	-0-	-505	-0-	203 1	6825 3	N	-0-	-0-
04		6900 X	6650	-0-	-250	-0-	220 1	6430 3	N	-0-	-0-
05		6913 X	6437	-0-	-476	-0-	221 1	6216 3	N	-0-	-0-
06		6810 X	4727	-0-	-2083	-0-	160 1	4567 3	N	-0-	-0-
07		7037 X	5132	-0-	-1905	-0-	177 1	4955 3	N	-0-	-0-
*08		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	212 1	5700 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											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490														
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

03		14291 X	13247	-0-	-1044	-0-	382	1	12865	3	N	-0-		-0-
04		13830 X	12248	-0-	-1582	-0-	406	1	11842	3	N	-0-		-0-
05		15097 X	9986	-0-	-5111	-0-	343	1	9643	3	N	-0-		-0-
06		14610 X	11277	-0-	-3333	-0-	381	1	10896	3	N	-0-		-0-
07		15097 X	11822	-0-	-3275	-0-	409	1	11413	3	N	-0-		-0-
*08		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	406	1	10914	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														
03		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	3	N	-0-		-0-
04		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	221	1	6451	3	N	-0-		-0-
05		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	196	1	5509	3	N	-0-		-0-
06		4950 X	1768	-0-	-3182	-0-	60	1	1708	3	N	-0-		-0-
07		5115 X	1035	-0-	-4080	-0-	36	1	999	3	N	-0-		-0-
*08		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	990	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														
03		14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	423	1	14235	3	N	-0-		-0-
04		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	454	1	13229	3	N	-0-		-0-
05		13764 X	12645	-0-	-1119	-0-	434	1	12211	3	N	-0-		-0-
06		14190 X	12595	-0-	-1595	-0-	425	1	12170	3	N	-0-		-0-
07		14663 X	13720	-0-	-943	-0-	474	1	13246	3	N	-0-		-0-
*08		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	476	1	12789	3	N	-0-		-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275														
03		31527 X	28661	-0-	-2866	-0-	827	1	27834	3	N	-0-		-0-
04		30090 X	29242	-0-	-848	-0-	969	1	28273	3	N	-0-		-0-
05		31093 X	27283	-0-	-3810	-0-	936	1	26347	3	N	-0-		-0-
06		30090 X	27545	-0-	-2545	-0-	930	1	26615	3	N	-0-		-0-
07		30225 X	26506	-0-	-3719	-0-	916	1	25590	3	N	-0-		-0-
*08		26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	968	1	26001	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														
03		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	113	1	3794	3	Y	62		170
							68	9						
04		3990 X	2766	-0-	-1224	-0-	90	1	2635	3	Y	37		207
							41	9						
05		4123 X	3287	-0-	-836	-0-	111	1	3133	3	Y	39	189 1	57
							43	9						
06		3870 X	3618	-0-	-252	-0-	121	1	3461	3	Y	33		90
							36	9						
07		3999 X	3236	-0-	-763	-0-	110	1	3084	3	Y	38		128
							42	9						
*08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	121	1	3244	3	Y	47		175
							52	9						

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900														
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//			62827 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//			665748									
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:			3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.	14600 - 16315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		9889 X	8359	-0-	-1530	-0-	240 1	8069 3	Y	45			184	
							50 9							
04		9570 X	7683	-0-	-1887	-0-	254 1	7415 3	Y	13	188 1		9	
							14 9							
05		9517 X	7971	-0-	-1546	-0-	273 1	7688 3	Y	9			18	
							10 9							
06		8730 X	8015	-0-	-715	-0-	270 1	7734 3	Y	10			28	
							11 9							
07		8494 X	7492	-0-	-1002	-0-	258 1	7217 3	Y	15			43	
							17 9							
*08		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	311 1	8357 3	Y	-0-			43	

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:			2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	14443 - 17368	
03		23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	681 1	22922 3	N	-0-			-0-	
04		21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	698 1	20374 3	N	-0-			-0-	
05		21080 X	19993	-0-	-1087	-0-	686 1	19307 3	N	-0-			-0-	
06		22830 X	19018	-0-	-3812	-0-	642 1	18376 3	N	-0-			-0-	
07		23591 X	18896	-0-	-4695	-0-	653 1	18243 3	N	-0-			-0-	
*08		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	448 1	12027 3	N	-0-			-0-	

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:			4	RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15205 - 17096	
03		22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	656 1	22088 3	N	-0-			-0-	
04		21180 X	13829	-0-	-7351	-0-	458 1	13371 3	N	-0-			-0-	
05		26877 X	9310	-0-	-17567	-0-	319 1	8991 3	N	-0-			-0-	
06		26010 X	17446	-0-	-8564	-0-	589 1	16857 3	N	-0-			-0-	
07		26877 X	18170	-0-	-8707	-0-	628 1	17542 3	N	-0-			-0-	
*08		16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	601 1	16141 3	N	-0-			-0-	

THIEME GAS UNIT 1		WELL #:			1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	14676 - 17580	
03		11501 X	10508	-0-	-993	-0-	303 1	10205 3	N	-0-			-0-	
04		11130 X	9408	-0-	-1722	-0-	312 1	9096 3	N	-0-			-0-	
05		9579 X	9266	-0-	-313	-0-	318 1	8948 3	N	-0-			-0-	
06		10170 X	8964	-0-	-1206	-0-	303 1	8661 3	N	-0-			-0-	
07		10509 X	8945	-0-	-1564	-0-	309 1	8636 3	N	-0-			-0-	
*08		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	313 1	8407 3	N	-0-			-0-	

CUSACK GAS UNIT 1		WELL #:			1	RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	14675 - 18445	
03		10974 X	9582	-0-	-1392	-0-	9582 3		N	-0-			-0-	
04		10620 X	8856	-0-	-1764	-0-	8856 3		N	-0-			-0-	
05		11160 X	8952	-0-	-2208	-0-	8952 3		N	-0-			-0-	
06		10800 X	9153	-0-	-1647	-0-	9153 3		N	-0-			-0-	
07		11160 X	8903	-0-	-2257	-0-	8903 3		N	-0-			-0-	
*08		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264 3		N	-0-			-0-	

HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #:			1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326	
03		14694 X	9325	-0-	-5369	-0-	269 1	9056 3	N	-0-			-0-	
04		11640 X	8387	-0-	-3253	-0-	278 1	8109 3	N	-0-			-0-	
05		10757 X	8360	-0-	-2397	-0-	287 1	8073 3	N	-0-			-0-	
06		9180 X	7918	-0-	-1262	-0-	267 1	7651 3	N	-0-			-0-	
07		9393 X	8039	-0-	-1354	-0-	278 1	7761 3	N	-0-			-0-	
*08		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	283 1	7600 3	N	-0-			-0-	

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431								
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886 - 7366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 100		WELL #:		1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8524 - 8538	
03	3317	596	-0-	-2721	-0-	18 1	576 2	Y	2	2 1	69	
04	3210	-0-	-0-	-3210	-0-	2 9					69	
05	3317	393	-0-	-2924	-0-	18 1	374 2	Y	1		70	
06	2730 #	30	-0-	-2700	-0-	1 9					70	
07	651 #	28	-0-	-623	-0-	6 1	24 2	Y	-0-		70	
*08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	6 1	22 2	Y	-0-		70	
						72 1	702 2	Y	-0-		70	
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350									
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1196	-	1202
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		63354 027		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932	-	5950	
03	25978	21947	-0-	-4031	-0-	469	1	21256	3	N	202	179	1	187
						222	9							
04	25140	19422	-0-	-5718	-0-	434	1	18823	3	N	150	178	1	159
						165	9							
05	25978	19214	-0-	-6764	-0-	413	1	18666	3	N	123	178	1	104
						135	9							
06	25140	17031	-0-	-8109	-0-	351	1	16528	3	N	138	177	1	65
						152	9							
07	22196 #	16634	-0-	-5562	-0-	363	1	16150	3	N	110			175
						121	9							
08	17794	15751	-0-	-2043	-0-	362	1	15273	3	N	105	176	1	104
						116	9							

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
RAPP RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 270547	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4324	-	4335	
03	713 #	237	-0-	-476	-0-	234	2	3	9	N	3			53
04	690 #	95	-0-	-595	-0-	95	2			N	-0-			53
05	713 #	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-			53
06	510 #	135	-0-	-375	-0-	134	2	1	9	N	1			54
07	248 #	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-			54
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-			54

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600)		63354 405		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #:		4 D	RRCID -> 071372	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:		2D	RRCID -> 063492	COMPL. DATE	09/18/1975	TOTAL DEPTH	4706	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

MOUNT LUCAS (1200)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
HOLMAN CARTWRIGHT //CONT.// 732075													
WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243													
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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0	2530	-0-	2530	2530	243 1	2287	3	N	-0-	-0-	
01		0	3066	-0-	3066	5596	234 1	2832	3	N	-0-	-0-	
02		2272	2934	-0-	662	6258	233 1	2701	3	N	-0-	-0-	
03		4402	3181	-0-	-1221	5037	260 1	2921	3	N	-0-	-0-	
04		4260	3135	-0-	-1125	3912	251 1	2884	3	N	-0-	-0-	
05		4402	3376	-0-	-1026	2886	258 1	3118	3	N	-0-	-0-	
06		4260	3293	-0-	-967	1919	253 1	3040	3	N	-0-	-0-	
07		4402	3592	-0-	-810	1109	262 1	3330	3	N	-0-	-0-	
*08		4402	3545	-0-	-857	252	262 1	3283	3	N	-0-	-0-	

MOUNT LUCAS (1350)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
CARTWRIGHT, HOLMAN 732075												
WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04-01-2014												

MOUNT LUCAS (2100)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
CARTWRIGHT, HOLMAN 732075												
WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145												
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN												
WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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												
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	620 1	5856	2	N	-0-	-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	556 1	5269	2	N	-0-	-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	620 1	5143	2	N	-0-	-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	300 1	4922	3	N	-0-	-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	310 1	4805	3	N	-0-	-0-
*08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	310 1	4730	3	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	
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
CARTWRIGHT, HOLMAN		732075								
		WELL #:	2 L	RRCID ->	022866	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	4726 PERF. 2578 - 2596	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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	
03	9599	9599	-0-	-0-	-0-	261	1	7077	3	N	2055	1938	1	222
						2261	9							
04	9000	8652	-0-	-348	-0-	252	1	6257	3	N	1948	1936	1	234
						2143	9							
05	9300	8604	-0-	-696	-0-	261	1	6132	3	N	2010	2142	1	102
						2211	9							
06	9000	8265	-0-	-735	-0-	254	1	5893	3	N	1925	1746	1	281
						2118	9							
07	9300	8203	-0-	-1097	-0-	263	1	5777	3	N	1966	1953	1	294
						2163	9							
08	8928	7586	-0-	-1342	-0-	263	1	5196	3	N	1934	2101	1	127
						2127	9							

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	264537	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5454 - 5648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5165	5165	-0-	-0-	518 1	4473 3	N	158	168 1		139
						174 9						
04		5018	5018	-0-	-0-	475 1	4390 3	N	139	179 1		99
						153 9						
05		4712	4237	-0-	-475	518 1	3528 3	N	174	178 1		95
						191 9						
06		5045	5045	-0-	-0-	501 1	4388 3	N	142	177 1		60
						156 9						
07		5140	5140	-0-	-0-	515 1	4458 3	N	152			212
						167 9						
*08		5360	5360	-0-	-0-	517 1	4727 3	N	105	178 1		139
						116 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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
03	12429	X	636	-0-	-11793	-0-	49 1	587 3	Y	-0-	135
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	554 1	8601 3	Y	20	155
							22 9				
05	9765	X	2167	-0-	-7598	-0-	166 1	1986 3	Y	14	169
							15 9				
06	9450	X	3903	-0-	-5547	-0-	299 1	3551 3	Y	48	217
							53 9				
07	9765	X	2449	-0-	-7316	-0-	249 1	2181 3	Y	17	234
							19 9				
08	9486	X	943	-0-	-8543	-0-	95 1	824 3	Y	22	187 1 3 8 66
							24 9				

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		63466 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	111042	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9331 - 9348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	848 N	382	-0-	-466	-0-	28	1	339	3	Y	14	20	1	23
						15	9							
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	39	14	1	48
						43	9							
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	34	1	408	3	Y	16	52	1	12
						18	9							
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	13			25
						14	9							
07	558 N	325	-0-	-233	-0-	32	1	284	3	Y	8	14	1	19
						9	9							
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	36	1	309	3	Y	10	16	1	13
						11	9							

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)				63466 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RISER, E. L.		WELL #:		3	RRCID ->	180191	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9840 - 9854	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	7205 X	6076	-0-	-1129	-0-	450	1	5441	3	Y	168	80	1	202
						185	9							
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y	-0-	124	1		78
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	149	114	1	113
						164	9							
06	5880 X	3648	-0-	-2232	-0-	276	1	3269	3	Y	94			207
						103	9							
07	6076 X	3168	-0-	-2908	-0-	320	1	2798	3	Y	45	119	1	2 8
						50	9							
08	6076 X	3850	-0-	-2226	-0-	391	1	3387	3	Y	65	107	1	2 8
						72	9							

SANGER ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 10373		
03	3634 X	1824	-0-	-1810	-0-	136	1	1636	3	Y	47	78	1	82
						52	9							
04	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	122	1	1902	3	Y	164	50	1	196
						180	9							
05	2635 X	2038	-0-	-597	-0-	152	1	1809	3	Y	70	213	1	1 8
						77	9							
06	1950 X	1943	-0-	-7	-0-	146	1	1731	3	Y	60			112
						66	9							
07	2263 X	1553	-0-	-710	-0-	155	1	1353	3	Y	41	64	1	89
						45	9							
08	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	191	1	1652	3	Y	49	73	1	1 8
						54	9							

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8314 - 8324	
M	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
03	7874 #	7089	-0-	-785	-0-	6947 2	142 9	N	129		419
04	7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	6923 2	244 9	N	222	536 1	105
05	7002 R	7002	-0-	-0-	-0-	6892 2	110 9	N	100		205
06	6870 #	6712	-0-	-158	-0-	6423 2	289 9	N	263	356 1	110
07	7409 #	6897	-0-	-512	-0-	6772 2	125 9	N	114	2 8	222
08	7068	6656	-0-	-412	-0-	6513 2	143 9	N	130		352

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504	
03	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		131
04	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		131
05	2480 #	2098	-0-	-382	-0-	2098 2		N	-0-		131
06	2700 #	2574	-0-	-126	-0-	2574 2		N	-0-		131
07	2790 #	2607	-0-	-183	-0-	2607 2		N	-0-		131
08	2790 #	2619	-0-	-171	-0-	2619 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		//CONT.//		63947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
ROWLING -D-				WELL #:	1	RRCID ->	255831	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3543 - 3547	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED				11/20/2013	-	PLUGGED	11/20/13						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297		CAPACITY				CNTY: BEE			
O'BRIEN RANCH				WELL #:	1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4072 - 40821	
03	6603 X	5525	-0-	-1078	-0-	273	1	5252	2	N	-0-	-0-	
04	7080 X	4538	-0-	-2542	-0-	242	1	4296	2	N	-0-	-0-	
05	7316 X	4665	-0-	-2651	-0-	261	1	4404	2	N	-0-	-0-	
06	7080 X	4340	-0-	-2740	-0-	245	1	4095	2	N	-0-	-0-	
07	5673 X	4611	-0-	-1062	-0-	263	1	4348	2	N	-0-	-0-	
08	5518 X	4727	-0-	-791	-0-	270	1	4457	2	N	-0-	-0-	
O'BRIEN RANCH				WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4114 - 4124	
03	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	192	1	3690	2	N	-0-	-0-	
04	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	208	1	3699	2	N	-0-	-0-	
05	4588 X	3638	-0-	-950	-0-	204	1	3434	2	N	-0-	-0-	
06	3810 X	3637	-0-	-173	-0-	205	1	3432	2	N	-0-	-0-	
07	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	202	1	3347	2	N	-0-	-0-	
08	4030 X	3429	-0-	-601	-0-	195	1	3234	2	N	-0-	-0-	
MURRY'S MAGIC (YEGUA)				64009 495	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
MARY ALICE JONES				WELL #:	1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF. 5520 - 5562	
03	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3672	2	25	9	N	23	137	
04	3480 X	3099	-0-	-381	-0-	3096	2	3	9	N	3	140	
05	3565 X	2446	-0-	-1119	-0-	2446	2			N	-0-	140	
06	3570 X	2882	-0-	-688	-0-	2882	2			N	-0-	140	
07	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-	140	
08	3689 X	3188	-0-	-501	-0-	3184	2	4	9	N	4	144	
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	
03	3627 X	411	-0-	-3216	-0-	411	2			N	-0-	-0-	
04	3090 X	764	-0-	-2326	-0-	764	2			N	-0-	-0-	
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	-0-	
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	-0-	
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	-0-	
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	
BURES				WELL #:	1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4374 - 4384	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 11380 - 11400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF. 10134 - 10154					
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	253	2	149	9	N	135	167	1		152
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	278	2	13	9	N	12				164
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	291	2	43	9	N	39				203
*06	390 N	332	-0-	-58	-0-	318	2	14	9	N	13				165
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	256	2	30	9	N	27				192
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				192

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894					
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1													
03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5213	2	211	9	Y	192	365	1		174
04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5186	2	152	9	Y	138	155	7		157
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5301	2	166	9	Y	151	178	1		130
06	5250 X	5065	-0-	-185	-0-	4799	2	266	9	Y	242	178	1		194
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5462	2	329	9	Y	299	184	1		309
*08	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	141	1	21040	2	Y	160	178	1		291
						176	9								

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10590 - 11006					
03	DLQ G-10	15555	-0-	15555	30018	15178	2	377	9	N	343	373	1		24
04	DLQ G-10	14924	-0-	14924	44942	14585	2	339	9	N	308	186	1		146
05	DLQ G-10	15345	-0-	15345	60287	14993	2	352	9	N	320	370	1		96
*06	14662	14662	-0-	-0-	60287	14319	2	343	9	N	312	371	1		37
*07	14508	15127	-0-	619	60906	14777	2	350	9	N	318	186	1		169
08	14508	NO RPT	-0-	-14508	46398					N	NO RPT				169

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851		
M	O	GAS 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
03	DLQ G-10	763	-0-	763 B	-61527	95 1	667 2	Y	1	81
						1 9				
04	DLQ G-10	790	-0-	790 B	-60737	114 1	676 2	Y	-0-	81
05	0 N	701	-0-	701 B	-60036	165 1	536 2	Y	-0-	81
06	780 N	740	-0-	-40 B	-60036	131 1	609 2	Y	-0-	81
07	806 N	623	-0-	-183 B	-60036	104 1	519 2	Y	-0-	81
08	713 N	511	-0-	-202 B	-60036	121 1	390 2	Y	-0-	81
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875		
03	1547 N	819	-0-	-728 B	-0-	102 1	716 2	Y	1	10
						1 9				
04	1080 N	597	-0-	-483 B	-0-	86 1	511 2	Y	-0-	10
05	837 N	630	-0-	-207 B	-0-	148 1	482 2	Y	-0-	10
06	810 N	626	-0-	-184 B	-0-	111 1	515 2	Y	-0-	10
07	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	101 1	505 2	Y	-0-	10
08	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	145 1	468 2	Y	-0-	10
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 242929		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110		
03	3291 X	1593	-0-	-1698 B	-0-	64 1	1518 2	N	10	182
						11 9				
04	2040 X	1530	-0-	-510 B	-0-	66 1	1464 2	N	-0-	182
05	2108 X	456	-0-	-1652 B	-0-	21 1	435 2	N	-0-	182
06	2040 X	975	-0-	-1065 B	-0-	128 1	847 2	N	-0-	182
07	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	496 1	1532 2	N	-0-	182
08	1643 X	1510	-0-	-133 B	-0-	277 1	1233 2	N	-0-	182
RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893		
03	2649 X	2033	-0-	-616 B	-0-	253 1	1778 2	Y	2	36
						2 9				
04	870 X	652	-0-	-218 B	-0-	94 1	558 2	Y	-0-	36
05	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	158 1	513 2	Y	-0-	36
06	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	413 1	1921 2	Y	-0-	36
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	150 1	748 2	Y	-0-	36
*08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	163 1	525 2	Y	-0-	36
YOUNG, JOHN H., INC.		948460								
RUEBUSH		WELL #: 1		RRCID -> 240422		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634		
03	585 X	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-	49
04	2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 2		N	-0-	49
05	1023 X	962	-0-	-61 B	-0-	962 2		N	-0-	49
06	990 X	378	-0-	-612 B	-0-	378 2		N	-0-	49
07	2263 X	125	-0-	-2138 B	-0-	125 2		N	-0-	49
08	DLQ G-10	100	-0-	100 B	100	100 2		N	-0-	49
NOMECO (4250 FRIO)		65792 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #: 6		RRCID -> 174973		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

03	0 W	309	-0-	309	552	28	1	281	3	N	-0-					-0-
04	450	288	-0-	-162	390	27	1	261	3	N	-0-					-0-
05	657 N	267	-0-	-390	-0-	28	1	239	3	N	-0-					-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	30	1	222	3	N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	34	1	262	3	N	-0-					-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	N	-0-					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

03	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

03	0 W	119	-0-	119 B	285	11	1	108	3	N	-0-					-0-
04	0 W	117	-0-	117 B	402	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	0 W	115	-0-	115 B	517	12	1	103	3	N	-0-					-0-
06	0 W	115	-0-	115 B	632	14	1	101	3	N	-0-					-0-
07	0 W	125	-0-	125 B	757	14	1	111	3	N	-0-					-0-
08	0 W	140	-0-	140 B	897	14	1	126	3	N	-0-					-0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163														
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 035447		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229								
M	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346								
03	1886	N	956	-0-	-930	-0-	120	1	431	2	Y	88	176	1		51
							308	4	97	9						
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	270	1	677	2	Y	54				105
							22	4	59	9						
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	279	1	696	2	Y	45				150
							50	9								
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	231	1	545	2	Y	48				198
							136	4	53	9						
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	273	1	763	2	Y	38	177	1		59
							19	4	42	9						
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	702	2	Y	49				108
							54	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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2014 - PLUGGED 05/22/14																

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								
03	74	R	56	-0-	-18	-0-	56	3		N	-0-					-0-
04	126		126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-					-0-

BROWN H		65916 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237										
03	0	W	790	-0-	790	1655	790	3		N	-0-					-0-
04	1174		1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-					-0-
05	1023		265	-0-	-758	-0-	897	265	3		N	-0-				-0-
06	1149	N	252	-0-	-897	-0-	252	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	3		N	-0-					-0-
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		WELL #:		3		RRCID -> 269132		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4624 - 4626		
KOEING																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2014 - P&A 05/23/14																

CARPENTER		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		WELL #:		2		RRCID -> 270942		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5479 - 5485		
03	8556 #	178	-0-	-8378	-0-	3	1	175	3	N	-0-	6	1		-0-	
04	6810 #	304	-0-	-6506	-0-	3	1	172	3	N	117	117	1		-0-	
						129	9									
05	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	85	85	1		-0-	
06	5070 #	-0-	-0-	-5070	-0-					N	100	100	1		-0-	
07	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	66	49	1		17	
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	90	107	1		-0-	

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		WELL #:		12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727		
BROWN																
03	2077 #	831	-0-	-1246	-0-	74	1	757	3	N	-0-				5	
04	1320 #	816	-0-	-504	-0-	80	1	736	3	N	-0-	5	1		-0-	
05	1240 #	631	-0-	-609	-0-	66	1	565	3	N	-0-				-0-	
06	810 #	487	-0-	-323	-0-	58	1	429	3	N	-0-				-0-	
07	837 #	501	-0-	-336	-0-	58	1	443	3	N	-0-				-0-	
08	837 #	462	-0-	-375	-0-	47	1	415	3	N	-0-				-0-	

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
LRE OPERATING, LLC		511727		WELL #:		2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066		
VOELKEL																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	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		WELL #:		15		RRCID -> 146761		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 7113 - 7116		
NORDHEIM UNIT																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	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		WELL #:		10		RRCID -> 076123		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7085 - 7089		
NORDHEIM UNIT																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
*03	1426 X	901	-0-	-525	-0-	889	2	12	9	N	11	171	1	72
*04	1380 X	96	-0-	-1284	-0-	96	2			N	-0-			72
*05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2	N	43			115
						47	9							
06	1440 X	1311	-0-	-129	-0-	360	1	887	2	N	58			173
						64	9							
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	465	1	1301	2	N	-0-			173
08	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	465	1	1202	2	N	32	187	1	18
						35	9							

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
NORDHEIM UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 171211		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9540 - 9556				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9875 - 9920				
03	1984 N	954	-0-	-1030	-0-	932	1	22	3	N	-0-			129
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7	122
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			122
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			122
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			122

NORDHEIM (WILCOX 10600)		65937 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ELAND ENERGY, INC.		246565												
SCHLOSSER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061382		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 10532 - 10692				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)			65937 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
NORDHEIM UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 055495			COMPL. DATE 06/07/1973			TOTAL DEPTH 12000 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		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						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NORDEIM UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 215732			COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364						
03		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1195	1	3375	3	N	-0-				29	
04		0 W	3140	-0-	3140	-0-	3140	2	107	9	N	97				126	
05		0 W	2564	-0-	2564	-0-	5704	2	26	9	N	24				150	
06		9390 X	3686	-0-	-5704	-0-	3649	2	37	9	N	34				184	
07		2914 X	2432	-0-	-482	-0-	2421	2	11	9	N	10				194	
08		2914 X	2376	-0-	-538	-0-	2373	2	3	9	N	3				197	
NORDHEIM, SW. (11,400)			65943 330		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
ARCADIA OPERATING, LLC			028734														
WHITFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 252967			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112						
03		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5556	2	74	9	N	67	178	2		167	
04		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5390	2	273	9	N	248	178	1		237	
05		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5557	2	57	9	N	52				289	
06		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5491	2	55	9	N	50	178	1		161	
07		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6840	2	64	9	N	58				219	
*08		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6900	2	7	9	N	6				225	
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860														
HARRISON ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 188223			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433						
03		1147 X	628	-0-	-519	-0-	628	2			N	-0-				-0-	
04		1050 X	639	-0-	-411	-0-	639	2			N	-0-				-0-	
05		961 X	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-				-0-	
06		870 X	399	-0-	-471	-0-	399	2			N	-0-				-0-	
07		744 X	435	-0-	-309	-0-	435	2			N	-0-				-0-	
08		651 X	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM, SW. (11,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP) GAS UNIT

65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13 9	Y	12		284
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2129	2	12 9	Y	11		295
05	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2209	2	7 9	Y	6		301
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6 9	Y	5		306
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2124	2	13 9	Y	12	182 1	136
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2200	2	43 9	Y	39		175

NORDHEIM, SW. (12,000)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS

65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-

NIEMEIER

WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	2		N	-0-		75
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		75
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2		N	2		77
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3 9	N	3		80

NORDHEIM, SW. (12,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP)

65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8509	2	54 9	N	49		219
04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8149	2	62 9	N	56	181 1	94
05	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8084	2	51 9	N	46		140
06	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8174	2	52 9	N	47		187
07	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7870	2	30 9	N	27		214
08	8339 X	7901	-0-	-438	-0-	7900	2	1 9	N	1		215

REMMERS (DEEP)

WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		40
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-		40
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		40
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		40
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		40
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		40

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	42675 X	42675	-0-	-0-	-0-	42625	2	50 9	N	45		132
04	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	41375	2	63 9	N	57		189
05	43948 X	43948	-0-	-0-	-0-	43876	2	72 9	N	65	194 1	60
06	39960 X	28299	-0-	-11661	-0-	28264	2	35 9	N	32		92
07	41292 X	40813	-0-	-479	-0-	40774	2	39 9	N	35		127
08	42811 X	41025	-0-	-1786	-0-	41000	2	25 9	N	23		150

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

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHEIVES, A. L.				WELL #: 3		RRCID -> 229143		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 9601 - 9620
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	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
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3 9	N	3	112
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2 9	N	2	112
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15 9	N	14	129
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-	129
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1653	2	47 9	N	43	172

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 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44 7		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14													

RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220	
03	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	200	1	2016	2	N	28	102	
						31	9						
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	300	1	3576	2	N	38	140	
						42	9						
05	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	300	1	1934	2	N	23	163	
						25	9						
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	25	188	
						28	9						
*07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	310	1	3928	2	N	40	228	
						44	9						
*08	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	310	1	3842	2	N	20	172 1	76
						22	9						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		WELL #:		1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415
03	465 #	115	-0-	-350	-0-	115	2		N	-0-		19
04	450 #	137	-0-	-313	-0-	137	2		N	-0-		19
05	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-		19
06	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		19
07	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2		N	-0-		19
08	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2		N	-0-		19

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)		WELL #:		1 L	RRCID ->	003283	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074							
DUTY		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619	
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NORMANNA, S. (2050)		66017 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861							
MALONE, SID		WELL #: 2		RRCID -> 089641		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCGUFFIN, JOE S. INC.		549895							
SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2014 - P&A 06/23/2014									

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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2	N	-0-		330
04	4560 #	4203	-0-	-357	-0-	4203 2	N	-0-		330
05	4712 #	4005	-0-	-707	-0-	4005 2	N	-0-		330
06	5490 #	3250	-0-	-2240	-0-	3250 2	N	-0-		330
07	5673 #	3131	-0-	-2542	-0-	3131 2	N	-0-		330
08	5673 #	2861	-0-	-2812	-0-	2861 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		
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		70
04	3000 N	4721	-0-	1721	1721	210 1	N	-0-	4511 2	70
05	3100 N	6069	-0-	2969	4690	6069 2	N	-0-		70
06	3000 N	5031	-0-	2031	6721	5031 2	N	-0-		70
07	3100 N	3938	-0-	838	7559	3938 2	N	-0-		70
*08	7750	624	-0-	-7126	433	624 2	N	-0-		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		
03	1054	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		90
04	2935	2935	-0-	-0-	-0-	2901 2	N	31	34 9	121
05	2366	2366	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	25	28 9	146
06	954 R	954	-0-	-0-	-0-	946 2	N	7	8 9	153
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	N	1	1 9	154
08	1054 N	129	-0-	-925	-0-	129 2	N	-0-		154

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		
03	4526 #	3777	-0-	-749	-0-	3777 2	N	-0-		-0-
04	4020 #	3379	-0-	-641	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
05	3968 #	2552	-0-	-1416	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
06	3660 #	1705	-0-	-1955	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
07	3782 #	485	-0-	-3297	-0-	485 2	N	-0-		-0-
08	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-		N	-0-		-0-

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CAMOIL, INC.		127449								
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NURSERY (3100)		66310 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
VILLAFRANCA		WELL #: 1 F		RRCID -> 222069		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NURSERY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 239483		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3260)		66310 626		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
TALI		WELL #: 1		RRCID -> 250859		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272					
03	1581 X	1279	-0-	-302	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	1154	-0-	-376	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1067	-0-	-514	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	1320 X	666	-0-	-654	-0-	666	2		N	-0-			-0-
07	1364 X	91	-0-	-1273	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARRISON LTD.		295861											
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351					
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3		N	-0-			-0-
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3		N	-0-			-0-
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3		N	-0-			-0-
07	5642 X	4833	-0-	-809	-0-	4833	3		N	-0-			-0-
08	6169 X	4928	-0-	-1241	-0-	4928	3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172											
VILLAFRANCA		WELL #: 1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
FISSON TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
M.D.J.		WELL #:		1	RRCID ->	245941	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548		
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
GLESE		WELL #:		2	RRCID ->	232280	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08		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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08		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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08		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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910				N	NO RPT					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55				N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	4991 #	274	-0-	-4717		-0-	274	2		N	-0-					-0-
04	4080 #	418	-0-	-3662		-0-	418	2		N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248		-0-				N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270		-0-				N	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434		-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

NURSERY, S. (4130)
CML EXPLORATION, LLC
GB

66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
120648
WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8171	-0-	8171	15581	8171	2			N	-0-					-0-
04	7587	7587	-0-	-0-	15581	7587	2			N	-0-					-0-
05	8711	7606	-0-	-1105	14476	7606	2			N	-0-					-0-
06	8430	6732	-0-	-1698	12778	6732	2			N	-0-					-0-
07	8711	4763	-0-	-3948	8830	4763	2			N	-0-					-0-
*08	8339	3570	-0-	-4769	4061	3570	2			N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (900)
FINLEY RESOURCES, INC.
WELDER HEIRS "E"

66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
268602
WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100)
JANSSEN, NELSON
JANSSEN, NELSON F.

66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
429850
WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION
JANSSEN, N. F.

899032
WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

NURSERY, SW. (3230)
BLUE WING ENERGY, INC.
MCNEILL CATTLE CO.

66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
076791
WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
BOLCIK, ROBERT		080187							
BOZART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	DLQ	G-10	8175	-0-	8175	14233	802 1	6957 2	N	378	361	1	174
04	DLQ	G-10	7712	-0-	7712	21945	416 9	6681 2	N	222	156	1	240
05	29858	X	7913	-0-	-21945	-0-	787 1	6828 2	N	234	374	1	100
06	8640	X	8279	-0-	-361	-0-	244 9	7190 2	N	195	175	1	120
07	8184	X	7116	-0-	-1068	-0-	828 1	6049 2	N	223	178	1	165
08	8184	X	6674	-0-	-1510	-0-	257 9	5806 2	N	160	181	1	144
							874 1						
							215 9						
							822 1						
							245 9						
							692 1						
							176 9						

BARTLETT		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BARTLETT		263701											
BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	228 1	1980 2	N	22	164	1	37
04	3000	X	2110	-0-	-890	-0-	24 9	1872 2	N	15			52
05	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	221 1	2069 2	N	15			67
06	2610	X	1582	-0-	-1028	-0-	17 9	1394 2	N	16			83
07	2387	X	1591	-0-	-796	-0-	251 1	1390 2	N	11			94
08	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	17 9	1745 2	N	13			107
							18 9						
							189 1						
							12 9						
							208 1						
							14 9						

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
HOWARD, V. B.													
//CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 263701													
WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2604 X	2537	-0-	-67	-0-	257	1	2228	2	N	47		85
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2489	2	N	3		88
05	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	254	1	2094	2	N	22		110
06	2700 X	2141	-0-	-559	-0-	230	1	1887	2	N	22		132
07	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	251	1	1847	2	N	19		151
08	2883 X	2758	-0-	-125	-0-	292	1	2447	2	N	17		168

HINES													
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370													
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	263	1	2284	2	N	44	154 1	25
04	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	199	1	1689	2	N	8		33
05	2263 X	2022	-0-	-241	-0-	217	1	1784	2	N	19		52
06	2190 X	2111	-0-	-79	-0-	226	1	1862	2	N	21		73
07	2604 X	1589	-0-	-1015	-0-	188	1	1382	2	N	17		90
08	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	258	1	2168	2	N	19		109

HURD ENTERPRISES, LTD.													
HARRIS													
419886													
WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8969 - 8974													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2014 - P&A 05/23/14													

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)													
KEY ENERGY SERVICES, LLC													
QVS													
66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
458534													
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
SIPPEL													
66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
216748													
WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365													
03	682 #	103	-0-	-579	-0-	103	2			N	-0-		62
04	570 #	231	-0-	-339	-0-	231	2			N	-0-		62
05	403 #	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-		62
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-		62
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		62
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		62

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												
AWP OPERATING COMPANY												
CROCKER, P. P. G.U. #1												
66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
038889												
WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594												
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
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	1175 1	2994 2	N	49			232
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	54 9	896 1	N	38	176 1		94
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	42 9	648 1	N	53			147
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	58 9	626 1	N	49			196
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	54 9	786 1	N	49			245
*08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	40 9	777 1	N	36			281

CROCKER, P. P. G.U. #1												
WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598												
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81 1	205 2	N	7			212
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	8 9	40 1	N	6			218
05	341 N	147	-0-	-194	-0-	7 9	20 1	N	7			225
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	8 9	31 1	N	9			234
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	10 9	45 1	N	5			239
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6 9	39 1	N	20			259

J. W. MCCLELLAND G. U. #2												
WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780												
03	5983 X	4848	-0-	-1135	-0-	1356 1	3455 2	N	34			358
04	5730 X	5139	-0-	-591	-0-	37 9	934 1	N	30	191 1		197
05	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	33 9	708 1	N	37			234
06	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	41 9	775 1	N	32			266
07	5301 X	4876	-0-	-425	-0-	35 9	988 1	N	52			318
08	5301 X	5032	-0-	-269	-0-	57 9	902 1	N	47	183 1		182

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
MCCLELLAND												
153429												
WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748												
03	5208 X	2754	-0-	-2454	-0-	145 1	2585 3	N	22			117
04	5100 X	2746	-0-	-2354	-0-	24 9	174 1	N	17			134
05	5270 X	3341	-0-	-1929	-0-	19 9	197 1	N	42	7 8		169
06	5100 X	3279	-0-	-1821	-0-	46 9	242 1	N	33			202
07	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	36 9	373 1	N	61	4 8		259
*08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	67 9	353 1	N	39	176 1		122

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3441 X	2647	-0-	-794	-0-	138	1	2466	3	N	39	99		
04	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	43	9	160	1	N	45	144		
05	3410 X	2490	-0-	-920	-0-	50	9	142	1	N	109	239	14	8
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	120	9			N	2	241		
07	3131 X	162	-0-	-2969	-0-	13	1	146	3	N	3	244		
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	3	9			N	-0-	244		

MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024			
03	1085 X	779	-0-	-306	-0-	37	1	662	3	N	73	152		
04	1050 X	650	-0-	-400	-0-	80	9	34	1	N	106	75	183	1
05	1116 X	562	-0-	-554	-0-	117	9	31	1	N	44	119		
06	1080 X	468	-0-	-612	-0-	48	9	32	1	N	40	159		
07	1116 X	619	-0-	-497	-0-	44	9	47	1	N	45	204		
08	775 X	591	-0-	-184	-0-	50	9	45	1	N	31	52	179	1
						34	9	512	3	N	4	8		

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	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			
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	N	132	139	178	1
04	240 X	190	-0-	-50	-0-	145	9	32	1	N	26	165		
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	29	9	29	1	N	50	215		
06	270 X	192	-0-	-78	-0-	55	9	30	1	N	42	74	182	1
07	279 X	115	-0-	-164	-0-	46	9	21	1	N	11	85		
08	279 X	185	-0-	-94	-0-	12	9	31	1	N	30	115		
						33	9	121	3	N				

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MCCLELLAND "E"				//CONT.// 153429	WELL #: 1	RRCID -> 106843	COMPL. DATE 08/07/1983	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9816 - 9840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 X	1049	-0-	-408	-0-	55 1	988 3	N	5				72
04	1410 X	1093	-0-	-317	-0-	69 1	1009 3	N	14				86
05	1519 X	1090	-0-	-429	-0-	64 1	1005 3	N	19	7 8			98
06	1470 X	830	-0-	-640	-0-	61 1	758 3	N	10				108
07	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	122 1	1364 3	N	8				116
*08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	121 1	1384 3	N	6				122

MCCLELLAND				WELL #: 24	RRCID -> 142820	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9844 - 9903					
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				155
05	15 X	5	-0-	-10	-0-	2 1	3 3	N	-0-				155
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				155

MCCLELLAND "C"				WELL #: 4	RRCID -> 145721	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 9784 - 9816					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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					
03	1829 X	1470	-0-	-359	-0-	77 1	1385 3	N	7				84
04	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	8 9	1488 3	N	16				100
05	1798 X	1612	-0-	-186	-0-	18 9	1492 3	N	23				123
06	1710 X	1311	-0-	-399	-0-	95 1	1201 3	N	12				135
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	25 9	1704 3	N	11				146
08	1674 X	1641	-0-	-33	-0-	97 1	1496 3	N	13				159

MCCLELLAND				WELL #: 16	RRCID -> 159385	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 11245	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MCCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	161247	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9772 - 9962		
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
03	1116 X	996	-0-	-120	-0-	187	1	809	3	N	-0-			-0-
04	1080 X	898	-0-	-182	-0-	177	1	721	3	N	-0-			-0-
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	172	1	829	3	N	-0-			-0-
06	960 X	902	-0-	-58	-0-	187	1	715	3	N	-0-			-0-
07	992 X	835	-0-	-157	-0-	173	1	662	3	N	-0-			-0-
*08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	218	1	847	3	N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000		
03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	356	1	6363	3	N	56			159
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	328	1	4820	3	N	81	182	1	58
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	331	1	5200	3	N	44			102
06	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	403	1	5001	3	N	38			140
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	485	1	5445	3	N	44	2	8	182
*08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	408	1	4670	3	N	30	2	8	210

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	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		
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	320	1	1385	3	N	36	13	8	188
04	1650 X	1343	-0-	-307	-0-	261	1	1059	3	N	21			209
05	1798 X	1336	-0-	-462	-0-	228	1	1097	3	N	10	177	1	42
06	1740 X	1199	-0-	-541	-0-	245	1	936	3	N	16			58
07	1798 X	1172	-0-	-626	-0-	239	1	914	3	N	17			75
08	1736 X	1245	-0-	-491	-0-	252	1	978	3	N	14			89

MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534												
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9670 - 9892		
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
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4640	2	51	9	N	46			271
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4811	2	138	9	N	125	196	1	200
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5577	2	100	9	N	91			291
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5833	2	109	9	N	99	194	1	196
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4609	2	77	9	N	70	184	1	82
*08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8771	2	155	9	N	141			223

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726		
03	3906 X	3687	-0-	-219	-0-	3552	2	135	9	N	123	193	1	254
04	3690 X	3622	-0-	-68	-0-	3477	2	145	9	N	132			386
05	3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3378	2	111	9	N	101	193	1	294
06	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	2423	2	116	9	N	105			399
07	3813 X	2085	-0-	-1728	-0-	1897	2	188	9	N	171	190	1	380
08	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	3112	2	77	9	N	70	326	1	124

SOUTHERN RESOURCE COMPANY		805318		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005				TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143		
MILLER		WELL #: 1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		871098		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7098 - 7440		
LIVE OAK SWD		WELL #: 1												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008				TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9552 - 11108		
ARNOLD		WELL #: 1												
03	1426 X	862	-0-	-564	-0-	208	1	635	2	N	17			82
						19	9							
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	780	1	1092	2	N	32			114
						35	9							
05	1550 X	1302	-0-	-248	-0-	806	1	471	2	N	23			137
						25	9							
06	1500 X	861	-0-	-639	-0-	104	1	714	2	N	39			176
						43	9							
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5			181
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			181

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913												
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
03	6510 X	3578	-0-	-2932	-0-	356	1	3128	2	N	85	178
04	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	633	1	6125	2	N	123 165 1	136
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	543	1	6742	2	N	131 118 1	149
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	527	1	6047	2	N	166 180 1	135
07	7130 X	6734	-0-	-396	-0-	543	1	6045	2	N	133 180 1	88
08	7440 X	6274	-0-	-1166	-0-	538	1	5597	2	N	126 166 1	48

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644												
03	3689 X	1889	-0-	-1800	-0-	190	1	1666	2	N	30	195
04	3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	147	1	1420	2	N	-0- 20 1	175
05	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	263	1	3263	2	N	8 66 1	117
06	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	253	1	2897	2	N	9	126
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	N	105 185 1	46
08	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	268	1	2781	2	N	-0-	46

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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)		66521 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
REAGAN, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 105760		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					185
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	1902	2	6	9	N	5					190
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1959	2	92	9	N	84	189	1			85
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1948	2	83	9	N	75					160
07	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1791	2	96	9	N	87	182	1			65
*08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					65

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)		66523 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
TT OPERATING, LLC		872252														
REAGAN, ROBERT H. ETAL		WELL #: 5 C		RRCID -> 127915		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, L.A. (TEAL)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
		153429														
		WELL #: 1		RRCID -> 127987		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
ROARK G. U. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
TT OPERATING, LLC		872252														
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		//CONT.//		66540 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TT OPERATING, LLC		//CONT.//		872252								
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6857 - 6860	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-	
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
THWING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3941 - 3951
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
APACHE CORPORATION				027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH		//CONT.//	66710 200 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD											
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
RIVER RANCH																	
RIVER RANCH																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RIVER RANCH																	
03	3131 X		902	-0-	-2229	-0-	127	1	775	2	N	-0-					-0-
04	2970 X		696	-0-	-2274	-0-	116	1	580	2	N	-0-					-0-
05	2046 X		868	-0-	-1178	-0-	218	1	650	2	N	-0-					-0-
06	1650 X		1393	-0-	-257	-0-	205	1	1188	2	N	-0-					-0-
07	1705 X		1091	-0-	-614	-0-	200	1	891	2	N	-0-					-0-
08	899 X		-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
RIVER RANCH C																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
PLUGGED AND ABANDONED																	
RIVER RANCH D																	
03	3534 X		1592	-0-	-1942	-0-	58	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	3420 X		535	-0-	-2885	-0-	58	1	477	2	N	-0-					-0-
05	3100 X		354	-0-	-2746	-0-	29	1	325	2	N	-0-					-0-
06	2700 X		1340	-0-	-1360	-0-	110	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	2790 X		1663	-0-	-1127	-0-	126	1	1537	2	N	-0-					-0-
*08	1655 X		1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-					-0-
RIVER RANCH																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVER RANCH "F"																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
RIVER RANCH "F"												
WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		4960 X	3844	-0-	-1116	-0-	136	1	3708	2	N	-0-
04		4800 X	3763	-0-	-1037	-0-	136	1	3627	2	N	-0-
05		4774 X	3985	-0-	-789	-0-	237	1	3748	2	N	-0-
06		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	401	1	4918	2	N	-0-
07		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	404	1	5214	2	N	-0-
*08		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	621	1	5345	2	N	-0-

RIVER RANCH												
WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RIVER RANCH												
WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245												
03		4774 X	4433	-0-	-341	-0-	146	1	4287	2	N	-0-
04		4620 X	3586	-0-	-1034	-0-	146	1	3440	2	N	-0-
05		4836 X	3084	-0-	-1752	-0-	169	1	2915	2	N	-0-
06		4680 X	3505	-0-	-1175	-0-	249	1	3256	2	N	-0-
07		4836 X	3050	-0-	-1786	-0-	208	1	2842	2	N	-0-
08		4433 X	2536	-0-	-1897	-0-	125	1	2411	2	N	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC												
O'CONNOR RANCH "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823												
03		434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-
04		420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-
05		403 N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	-0-
							2	9				2 1
06		240 N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-

O'CONNOR RANCH "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953												
03		434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-
04		420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-
05		403 N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	-0-
							2	9				2 1
06		240 N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-

O'CONNOR RANCH "R"												
WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "R"		//CONT.// //CONT.//	66710 200 566789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
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

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763	-	3783			
03		589 N	513	-0-	-76	-0-	35 1	478 2	Y		-0-					-0-
04		540 N	156	-0-	-384	-0-	11 1	145 2	Y		-0-					-0-
05		558 N	176	-0-	-382	-0-	13 1	160 2	Y		3		3 1			-0-
06		510 N	157	-0-	-353	-0-	11 1	146 2	Y		-0-					-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y		-0-					-0-
08		186 N	73	-0-	-113	-0-	5 1	68 2	Y		-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:	1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132	-	4150			
03		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	620 1	2185 2	Y		-0-					-0-
04		3090 X	2155	-0-	-935	-0-	588 1	1567 2	Y		-0-					-0-
05		3193 X	1052	-0-	-2141	-0-	305 1	747 2	Y		-0-					-0-
06		3090 X	499	-0-	-2591	-0-	77 1	422 2	Y		-0-					-0-
07		3162 X	1956	-0-	-1206	-0-	416 1	1540 2	Y		-0-					-0-
08		1674 X	1463	-0-	-211	-0-	436 1	1027 2	Y		-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926	-	3944			
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	55 1	76 2	Y		-0-					7
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	54 1	69 2	Y		-0-					7
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	48 1	85 2	Y		1		1 1			7
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	39 1	84 2	Y		-0-					7
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	39 1	95 2	Y		-0-					7
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	39 1	62 2	Y		-0-					7

O'CONNOR RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138	-	4059			
03		1798 X	1371	-0-	-427	-0-	402 1	969 2	N		-0-					-0-
04		1740 X	1449	-0-	-291	-0-	450 1	999 2	N		-0-					-0-
05		1798 X	1493	-0-	-305	-0-	433 1	1060 2	N		-0-					-0-
06		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	436 1	1145 2	N		-0-					-0-
07		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	465 1	1058 2	N		-0-					-0-
*08		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	465 1	1280 2	N		-0-					-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	212166	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3724	-	3915			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					15
08		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			
03		3751 X	3394	-0-	-357	-0-	232 1	3162 2	N		-0-					54
04		3630 X	3438	-0-	-192	-0-	234 1	3204 2	N		-0-					54
05		3720 X	3384	-0-	-336	-0-	253 1	3114 2	N		15		15 1			54
06		3270 X	2995	-0-	-275	-0-	202 1	2793 2	N		-0-					54
07		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	258 1	3814 2	N		-0-					54
*08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	334 1	4435 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	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858			
03		681 X	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-			-0-
04		627 X	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	2	N	-0-			-0-
05		697 X	697	-0-	-0-	-0-	52	1	642	2	N	3	3 1		-0-
							3	9							
06		660 X	627	-0-	-33	-0-	42	1	585	2	N	-0-			-0-
07		682 X	342	-0-	-340	-0-	22	1	320	2	N	-0-			-0-
08		682 X	183	-0-	-499	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556			
03		1054 N	34	-0-	-1020	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-			-0-
05		496 N	258	-0-	-238	-0-	19	1	236	2	N	3	3 1		-0-
							3	9							
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	214399	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3715 - 3721			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310			
03		1333 X	995	-0-	-338	-0-	68	1	927	2	N	-0-			-0-
04		1740 X	1638	-0-	-102	-0-	111	1	1527	2	N	-0-			-0-
05		1798 X	1531	-0-	-267	-0-	115	1	1410	2	N	5	5 1		-0-
							6	9							
06		1740 X	1359	-0-	-381	-0-	92	1	1267	2	N	-0-			-0-
07		1736 X	1151	-0-	-585	-0-	73	1	1078	2	N	-0-			-0-
08		1705 X	883	-0-	-822	-0-	62	1	821	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	217874	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3278 - 3730			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 - 4294
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	50 1	70 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	40 1	52 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	36 1	64 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	29 1	63 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27 1	66 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	13 1	21 2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			21
04	T. A.	2	-0-	2	8	1 1	1 2	Y	-0-			21
05	T. A.	51	-0-	51	59	16 1	28 2	Y	6			27
						7 9						
06	T. A.	2	-0-	2	61	1 1	1 2	Y	-0-			27
07	T. A.	39	-0-	39	100	11 1	27 2	Y	1			28
						1 9						
*08	143 N	43	-0-	-100	-0-	16 1	25 2	Y	2			30
						2 9						

O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 - 4518
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41 1	564 2	Y	-0-			-0-	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	34 1	461 2	Y	-0-			-0-	
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	28 1	350 2	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	37 1	516 2	Y	-0-			-0-	
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	32 1	466 2	Y	-0-			-0-	
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	Y	-0-			-0-	

O'CONNOR RANCH				WELL #:	23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4710 - 4720
03	744 X	211	-0-	-533	-0-	88 1	123 2	N	-0-			32	
04	720 X	461	-0-	-259	-0-	201 1	259 2	N	1			33	
						1 9							
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	262 1	464 2	N	18	3 1		48	
						20 9							
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	293 1	634 2	N	31			79	
						34 9							
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	290 1	700 2	N	12			91	
						13 9							
08	744 X	704	-0-	-40	-0-	265 1	421 2	N	16			107	
						18 9							

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)				66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	232105	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12056 - 12106	
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	52	1	314	2	N	-0-		80
04	1020 N	442	-0-	-578	-0-	53	1	389	2	N	-0-		80
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	16	1	407	2	N	6	6 1	80
						7	9						
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-		80
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	-0-		80
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	45	1	317	2	N	-0-		80

O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12010 - 12058	
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	1379	1	8299	2	N	47		170
						52	9						
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	1057	1	7779	2	N	28		198
						31	9						
05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	362	1	9241	2	N	69	39 1	228
						76	9						
06	9420 X	8069	-0-	-1351	-0-	194	1	7871	2	N	4		232
						4	9						
07	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	1098	1	8728	2	N	41		273
						45	9						
*08	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	1241	1	8758	2	N	28	177 1	124
						31	9						

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432 - 14484	
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	70	1	423	2	N	-0-		27
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	-0-		27
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	586	2	N	2	2 1	27
						2	9						
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	8	1	321	2	N	-0-		27
07	682 N	222	-0-	-460	-0-	25	1	197	2	N	-0-		27
08	620 N	274	-0-	-346	-0-	34	1	240	2	N	-0-		27

OAK ENERGY, LLC		617101		CLINTON	WELL #:	1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12409 - 12736
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLIVIA (7200)													
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC		67197 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A-		003399		WELL #: 7		RRCID -> 045685		COMPL. DATE 02/11/1969		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
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	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLIVIA (7500, UPPER)													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
TRAYLOR, MAUDE B.		153429		WELL #: 25		RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 7461 - 7474	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172

ORANGEDALE (LULING)													
WAGNER OIL COMPANY		67544 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
ALGEA, ADOLPH B.		891175		WELL #: 1		RRCID -> 038788		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10096 - 10116	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)													
WAGNER OIL COMPANY		67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
ALGEA GAS UNIT		891175		WELL #: 2		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800		PERF.10318 - 10380	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)													
MAGNUM PRODUCING, LP		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KILROY-TIPTON		521516		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8983 - 8990	
03	T. A.	18	-0-	18	18	3	2	15	9	Y	14	192 0	152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	139 7	13
05	T. A.	3214	-0-	3214	3232	151	1	3063	2	Y	-0-		13
06	T. A.	3017	-0-	3017	6249	197	1	2820	2	Y	-0-		13
07	8881 X	2632	-0-	-6249	-0-	126	1	2506	2	Y	-0-		13
*08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2907	2	Y	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

ORD (WILCOX J-1 SAND)		//CONT.//		67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	8981 - 8994
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
COX		WELL #:		3	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4582 - 4592
03	620 #	606	-0-	-14	-0-	78 1	438 2	Y	82			136
						90 9						
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	88 1	418 2	Y	55			191
						61 9						
05	DLQ G-10	613	-0-	613	613	95 1	461 2	Y	52	157 1		86
						57 9						
06	DLQ G-10	602	-0-	602	1215	102 1	443 2	Y	52			138
						57 9						
07	DLQ G-10	431	-0-	431	1646	80 1	304 2	Y	43			181
						47 9						
*08	2215 R	569	-0-	-1646	-0-	84 1	431 2	Y	49	154 1		76
						54 9						

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL H		WELL #:		1	RRCID ->	272361	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5274 - 5283
*03	5673	955	-0-	-4718	-0-	913 2	42 9	N	38			113
*04	5490	1169	-0-	-4321	-0-	1137 2	32 9	N	29			142
*05	5673	1156	-0-	-4517	-0-	1127 2	29 9	N	26			168
*06	5490	1131	-0-	-4359	-0-	1088 2	43 9	N	39	186 1		21
*07	5673	1409	-0-	-4264	-0-	1391 2	18 9	N	16			37
*08	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1415 2	17 9	N	15			52

GRANBERRY A		WELL #:		1	RRCID ->	272362	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5186 - 5222
03	0 W	7688	-0-	7688	57682	7614 2	74 9	N	67	168 1		45
04	0 W	6670	-0-	6670	64352	6604 2	66 9	N	60			105
05	0 W	5052	-0-	5052	69404	4983 2	69 9	N	63			168
06	0 W	3520	-0-	3520	72924	3498 2	22 9	N	20	168 1		20
07	0 W	2264	-0-	2264	75188	2238 2	26 9	N	24			44
08	0 W	1843	-0-	1843	77031	1814 2	29 9	N	26			70

PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL, WADE		WELL #:		1B	RRCID ->	242423	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3504 - 3506
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 REDWOOD OPERATING, INC. 697137
 JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 EARTHWATER SOLUTIONS LLC 238723
 GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	-0-	23	1			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	5					12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	49	39	1			22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	45	47	1			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	33					53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	18	39	1			32

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -728

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.// 68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059											
POLLOK, C. T.		WELL #: 3		RRCID -> 212975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12159		PERF.10750 - 12159	
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
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-60	CANCELLED UNDERAGE ->	-153							
03		449 R	509 -0-	60 B	-0-	150 1	19 9	340 3	Y	17			134
04		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-			134
05		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	4			138
06		480 #	12 -0-	-468 B	-468	12 3			Y	-0-			138
07		496 #	-0- -0-	-496 B	-964				Y	-0-			138
08		496 #	32 -0-	-464 B	-1428	1 3		31 9	Y	28			166
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-1428									

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #: 5		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966				TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-3305									
03		6727 #	6502 -0-	-225 B	-3530	5908 2		594 9	N	540	525 1		236
04		6510 #	6002 -0-	-508 B	-4038	24 1	477 9	5501 2	N	434	353 1		317
05		6510 #	5225 -0-	-1285 B	-5323	3 1	372 9	4850 2	N	338	522 1		133
06		5880 #	6167 -0-	287 B	-5036	28 1	523 9	5616 2	N	475	354 1		254
07		6076 #	5941 -0-	-135 B	-5171	5462 2		479 9	N	435	516 1		173
08		6076 #	5046 -0-	-1030 B	-6201	4622 2		424 9	N	385	357 1		201
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-3183	CANCELLED UNDERAGE ->	-3018							

BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 258318		COMPL. DATE 06/02/2010				TOTAL DEPTH 11177		PERF.10830 - 10846	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-2833							
03		527 #	113 -0-	-414 B	-966	1 1	1 9	111 2	N	1			28
04		510 #	96 -0-	-414 B	-1380	2 1		94 2	N	-0-			28
05		465 #	131 -0-	-334 B	-1714	3 1	2 9	126 2	N	2			30
06		270 #	105 -0-	-165 B	-1879	2 1		103 2	N	-0-			30
07		217 #	96 -0-	-121 B	-2000	1 1		95 2	N	-0-			30
08		124 #	99 -0-	-25 B	-2025	1 1		98 2	N	-0-			30
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-1473	CANCELLED UNDERAGE ->	-552							

GULFTEX ENERGY III, LP		338746		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
LABUS, J. V.		WELL #: 3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989				TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784 - 10792	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-2553	CANCELLED UNDERAGE ->	-2355							
03		2697 #	2441 -0-	-256 B	-2809	2386 3		55 9	N	50			331
04		2610 #	2250 -0-	-360 B	-3169	2249 3		1 9	N	1			332
05		2697 #	1212 -0-	-1485 B	-4654	1189 3		23 9	N	21			353
06		2370 #	2133 -0-	-237 B	-4891	2132 3		1 9	N	1			354
07		2449 #	1888 -0-	-561 B	-5452	1835 3		53 9	N	48			402
08		2449 #	1608 -0-	-841 B	-6293	1569 3		39 9	N	35			437
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-3740	CANCELLED UNDERAGE ->	-2553							

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
FOEGELLE G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964				TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930	
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
04		6630 #	5699 -0-	-931 B	-3650	5535 2		164 9	N	149	179 1		89
05		6851 #	5866 -0-	-985 B	-4635	5691 2		175 9	N	159	173 1		75
06		6510 #	5810 -0-	-700 B	-5335	5653 2		157 9	N	143			218
07		6479 #	6407 -0-	-72 B	-5407	6228 2		179 9	N	163	176 1		205
08		5890 #	5568 -0-	-322 B	-5729	5419 2		149 9	N	135	174 1		166
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-4970	CANCELLED UNDERAGE ->	-759							

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 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) 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
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-15652	CANCELLED UNDERAGE ->	-3344							
03	744 #	103 -0-	-641 B	-16293	93 2	10 9	N	9				248
04	240 #	794 -0-	554 B	-15739	626 2	168 9	N	153	169 1			232
05	248 #	1365 -0-	1117 B	-14622	1234 2	131 9	N	119	166 1			185
06	T. A.	2434 -0-	2434 B	-12188	2122 2	312 9	N	284	350 1	2 8		117
07	T. A.	2651 -0-	2651 B	-9537	2335 2	316 9	N	287	168 1			236
08	T. A.	2791 -0-	2791 B	-6746	2503 2	288 9	N	262	349 1			149
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-641	CANCELLED UNDERAGE ->	-6105							

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-11497							
03	279 #	219 -0-	-60 B	-68	219 2		N	-0-				80
04	270 #	213 -0-	-57 B	-125	213 2		N	-0-				80
05	279 #	243 -0-	-36 B	-161	243 2		N	-0-				80
06	270 #	209 -0-	-61 B	-222	209 2		N	-0-				80
07	248 #	190 -0-	-58 B	-280	190 2		N	-0-				80
08	217 #	NO RPT -0-	-217 B	-497			N	NO RPT				80
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-489	CANCELLED UNDERAGE ->	-8							

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

03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14												

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

03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	51789 -0-	51789	51789	2064 1	47709 2	N	1833	1297 1			536
					2016 9							
05	14B2 EXT	103859 -0-	103859	155648	3649 1	94949 2	N	4783	4804 1			515
					5261 9							
06	14B2 EXT	88329 -0-	88329	243977	3924 1	79092 2	N	4830	4465 1			880
					5313 9							
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	243977			N	NO RPT				880
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	243977			N	NO RPT				880

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

03	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		//CONT.//		69029 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990										
STATE TRACT 86		WELL #:		1	RRCID -> 168365	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8976	-	8984	
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	
03	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	326	1	11386	3	N	317	317	0	-0-
						349	9							
04	13440 X	11601	-0-	-1839	-0-	316	1	10874	3	N	374	374	0	-0-
						411	9							
05	12276 X	10931	-0-	-1345	-0-	295	1	10430	3	N	187	187	0	-0-
						206	9							
06	11880 X	10899	-0-	-981	-0-	316	1	10175	3	N	371	371	0	-0-
						408	9							
07	12059 X	7957	-0-	-4102	-0-	189	1	7563	3	N	186	186	0	-0-
						205	9							
*08	12059 X	11162	-0-	-897	-0-	189	1	10571	3	N	365	364	0	1 8 -0-
						402	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)				69029 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990										
STATE TRACT 89		WELL #:		002	RRCID -> 269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480	-	9548	
03	33236	21938	-0-	-11298	5455	331	1	21331	3	N	251	251	0	-0-
						276	9							
04	5455 R	-0-	-0-	-5455	-0-					N	-0-		-0-	
05	34813 #	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-		-0-	
06	32310 #	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-		-0-	
07	21948 #	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	355	-0-	355	355	345	3	10	9	N	9	9	0	-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)				69029 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
STATE TRACT 89		WELL #:		2	RRCID -> 198833	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9832	-	9866
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (4600)				69043 639	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
WESTERN OIL FIELDS, INC.				912170									
OREILLY, ELLA		WELL #:		A 1	RRCID -> 003519	COMPL. DATE	11/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4609	-	4615
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400)		69044 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HYNES		WELL #: 8 C		RRCID -> 112065		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544										
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291		
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	AMT CODE	BALANCE
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	-0-	1195 2			-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	-0-	691 2			-0-
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	-0-	755 2			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	-0-	1569 2	42 9	38 1	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	-0-	1024 2			-0-
*08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	-0-	758 2			-0-

MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411		
03	2480 X	2301	-0-	-179 B	-0-	-0-	2301 2			-0-
04	2283 X	2283	-0-	-0- B	-0-	-0-	2283 2			-0-
05	2232 X	1944	-0-	-288 B	-0-	-0-	1944 2			-0-
06	2220 X	2014	-0-	-206 B	-0-	-0-	1961 2	53 9	48 1	-0-
07	2356 X	2290	-0-	-66 B	-0-	-0-	2290 2			-0-
08	2356 X	2301	-0-	-55 B	-0-	-0-	2301 2			-0-

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184		
03	0	4229	-0-	4229 B	11039	-0-	4229 2			16
04	14804 X	3765	-0-	-11039 B	-0-	-0-	3765 2			16
05	5394 X	3591	-0-	-1803 B	-0-	-0-	3591 2			16
06	5220 X	3577	-0-	-1643 B	-0-	-0-	3487 2	90 9	82 1	13
07	5394 X	3669	-0-	-1725 B	-0-	-0-	3669 2			13
08	5394 X	3604	-0-	-1790 B	-0-	-0-	3604 2			13

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER, M S EST		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PATTESSON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PATTESSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	2635 X	2064	-0-	-571	B	-0-	184	1	1880	3	N	-0-				-0-
04	2550 X	1878	-0-	-672	B	-0-	128	1	1750	3	N	-0-				-0-
05	2542 X	2308	-0-	-234	B	-0-	161	1	2147	3	N	-0-				-0-
06	2340 X	1947	-0-	-393	B	-0-	134	1	1813	3	N	-0-				-0-
07	2201 X	2164	-0-	-37	B	-0-	138	1	2026	3	N	-0-				-0-
*08	1886 X	1886	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1760	3	N	-0-				-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	9207 X	8026	-0-	-1181	B	-0-	381	1	7645	3	N	-0-				-0-
04	8430 X	7704	-0-	-726	B	-0-	352	1	7352	3	N	-0-				-0-
05	8029 X	7819	-0-	-210	B	-0-	389	1	7430	3	N	-0-				-0-
06	7924 X	7924	-0-	-0-	B	-0-	402	1	7522	3	N	-0-				-0-
07	9801 X	9801	-0-	-0-	B	-0-	485	1	9316	3	N	-0-				-0-
*08	10034 X	10034	-0-	-0-	B	-0-	406	1	9628	3	N	-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	9393 X	8224	-0-	-1169	B	-0-	732	1	7492	3	N	-0-				-0-
04	8310 X	7089	-0-	-1221	B	-0-	483	1	6606	3	N	-0-				-0-
05	8742 X	7940	-0-	-802	B	-0-	553	1	7387	3	N	-0-				-0-
06	8933 X	8933	-0-	-0-	B	-0-	616	1	8317	3	N	-0-				-0-
07	9298 X	9298	-0-	-0-	B	-0-	593	1	8705	3	N	-0-				-0-
*08	8773 X	8773	-0-	-0-	B	-0-	586	1	8187	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		4216 X	3409	-0-	-807 B	-0-	327 1	3082 3		N	-0-	-0-
04		4080 X	2784	-0-	-1296 B	-0-	262 1	2522 3		N	-0-	-0-
05		4216 X	3760	-0-	-456 B	-0-	340 1	3420 3		N	-0-	-0-
06		3900 X	3148	-0-	-752 B	-0-	260 1	2888 3		N	-0-	-0-
07		3751 X	2988	-0-	-763 B	-0-	315 1	2673 3		N	-0-	-0-
*08		2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	319 1	2628 3		N	-0-	-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
03		6107 X	5275	-0-	-832 B	-0-	506 1	4769 3		N	-0-	-0-
04		5910 X	5193	-0-	-717 B	-0-	488 1	4705 3		N	-0-	-0-
05		6107 X	5668	-0-	-439 B	-0-	513 1	5155 3		N	-0-	-0-
06		5215 X	5215	-0-	-0- B	-0-	431 1	4784 3		N	-0-	-0-
07		5363 X	5235	-0-	-128 B	-0-	552 1	4683 3		N	-0-	-0-
*08		5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	560 1	4617 3		N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
03		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-				N	-0-	-0-
05		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-	-0-
06		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-				N	-0-	-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- 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												
03		8866 X	6625	-0-	-2241 B	-0-	173 1	6452 3		N	-0-	-0-
04		8160 X	6418	-0-	-1742 B	-0-	437 1	5981 3		N	-0-	-0-
05		7068 X	5926	-0-	-1142 B	-0-	413 1	5513 3		N	-0-	-0-
06		6540 X	5484	-0-	-1056 B	-0-	378 1	5106 3		N	-0-	-0-
07		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	445 1	6532 3		N	-0-	-0-
*08		5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	376 1	5255 3		N	-0-	-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737												
03		T. A.	207	-0-	207 B	437	12 1	195 3		N	-0-	-0-
04		T. A.	80	-0-	80 B	517	5 1	75 3		N	-0-	-0-
05		T. A.	156	-0-	156 B	673	11 1	145 3		N	-0-	-0-
06		T. A.	149	-0-	149 B	822	10 1	139 3		N	-0-	-0-
07		993 X	171	-0-	-822 B	-0-	11 1	160 3		N	-0-	-0-
*08		91 X	91	-0-	-0- B	-0-	6 1	85 3		N	-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637												
03		4371 X	3920	-0-	-451 B	-0-	349 1	3571 3		N	-0-	-0-
04		4230 X	3770	-0-	-460 B	-0-	257 1	3513 3		N	-0-	-0-
05		4557 X	3860	-0-	-697 B	-0-	269 1	3591 3		N	-0-	-0-
06		4410 X	4089	-0-	-321 B	-0-	282 1	3807 3		N	-0-	-0-
07		4557 X	4134	-0-	-423 B	-0-	264 1	3870 3		N	-0-	-0-
*08		4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	281 1	3923 3		N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592												
03		15655 X	8901	-0-	-6754 B	-0-	792 1	8109 3		N	-0-	-0-
04		14430 X	10078	-0-	-4352 B	-0-	687 1	9391 3		N	-0-	-0-
05		14911 X	8150	-0-	-6761 B	-0-	568 1	7582 3		N	-0-	-0-
06		11130 X	5041	-0-	-6089 B	-0-	348 1	4693 3		N	-0-	-0-
07		10518 X	10518	-0-	-0- B	-0-	670 1	9848 3		N	-0-	-0-
*08		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	343 1	4794 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 #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		8215 X	6609	-0-	-1606 B	-0-	172	1	6437	3	N	-0-
04		7950 X	7648	-0-	-302 B	-0-	203	1	7445	3	N	-0-
05		8091 X	6630	-0-	-1461 B	-0-	190	1	6440	3	N	-0-
06		6600 X	5958	-0-	-642 B	-0-	174	1	5784	3	N	-0-
07		7905 X	6205	-0-	-1700 B	-0-	184	1	6021	3	N	-0-
*08		7595 X	7595	-0-	-0- B	-0-	210	1	7385	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706												
03		1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	140	1	1428	3	N	-0-
04		3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	221	1	3028	3	N	-0-
05		12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	838	1	11182	3	N	-0-
06		10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	696	1	9393	3	N	-0-
07		9079 X	9079	-0-	-0- B	-0-	579	1	8500	3	N	-0-
*08		8107 X	8107	-0-	-0- B	-0-	542	1	7565	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732												
03		930 N	783	-0-	-147 B	-0-	70	1	713	3	N	-0-
04		840 N	720	-0-	-120 B	-0-	49	1	671	3	N	-0-
05		837 N	748	-0-	-89 B	-0-	52	1	696	3	N	-0-
06		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	53	1	712	3	N	-0-
07		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	52	1	760	3	N	-0-
*08		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	54	1	753	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716												
03		589 N	151	-0-	-438 B	-0-	13	1	138	3	N	-0-
04		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	33	1	449	3	N	-0-
05		589 N	526	-0-	-63 B	-0-	37	1	489	3	N	-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	11	1	149	3	N	-0-
07		496 N	71	-0-	-425 B	-0-	5	1	66	3	N	-0-
08		527 N	347	-0-	-180 B	-0-	23	1	324	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071												
03		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	436	1	8762	3	N	-0-
04		9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	436	1	9084	3	N	-0-
05		9730 X	9730	-0-	-0- B	-0-	483	1	9247	3	N	-0-
06		9590 X	9590	-0-	-0- B	-0-	486	1	9104	3	N	-0-
07		9880 X	9880	-0-	-0- B	-0-	489	1	9391	3	N	-0-
*08		9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	392	1	9296	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221												
03		6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	345	1	5738	3	N	-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	334	1	5270	3	N	-0-
05		5394 X	5196	-0-	-198 B	-0-	337	1	4859	3	N	-0-
06		5220 X	4096	-0-	-1124 B	-0-	277	1	3819	3	N	-0-
07		5394 X	3492	-0-	-1902 B	-0-	244	1	3248	3	N	-0-
*08		3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	263	1	3533	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849												
03		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	538	1	8953	3	N	-0-
04		6210 X	5115	-0-	-1095 B	-0-	305	1	4810	3	N	-0-
05		6417 X	4865	-0-	-1552 B	-0-	315	1	4550	3	N	-0-
06		7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	495	1	6823	3	N	-0-
07		6417 X	4789	-0-	-1628 B	-0-	334	1	4455	3	N	-0-
*08		3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	271	1	3632	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
04		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
05		93 N	24	-0-	-69 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
07		93 N	46	-0-	-47 B	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841															
03		9347 X	9347	-0-	-0- B	-0-	832	1	8515	3	N	-0-			-0-
04		8247 X	8247	-0-	-0- B	-0-	562	1	7685	3	N	-0-			-0-
05		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	207	1	2765	3	N	-0-			-0-
06		9060 X	6413	-0-	-2647 B	-0-	442	1	5971	3	N	-0-			-0-
07		9362 X	8259	-0-	-1103 B	-0-	526	1	7733	3	N	-0-			-0-
*08		7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	470	1	6558	3	N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838															
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	9	1	315	3	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	152	3	N	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	4	1	124	3	N	-0-			-0-
07		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	24	1	773	3	N	-0-			-0-
*08		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	26	1	926	3	N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000															
03		5766 X	5262	-0-	-504 B	-0-	303	1	4959	3	N	-0-			-0-
04		5280 X	5128	-0-	-152 B	-0-	351	1	4777	3	N	-0-			-0-
05		5425 X	4950	-0-	-475 B	-0-	369	1	4581	3	N	-0-			-0-
06		5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-	488	1	4564	3	N	-0-			-0-
07		5425 X	5147	-0-	-278 B	-0-	534	1	4613	3	N	-0-			-0-
*08		5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	510	1	4880	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028															
03		5456 X	4855	-0-	-601 B	-0-	279	1	4576	3	N	-0-			-0-
04		5280 X	4997	-0-	-283 B	-0-	342	1	4655	3	N	-0-			-0-
05		5301 X	5205	-0-	-96 B	-0-	388	1	4817	3	N	-0-			-0-
06		4920 X	4823	-0-	-97 B	-0-	466	1	4357	3	N	-0-			-0-
07		5177 X	4985	-0-	-192 B	-0-	517	1	4468	3	N	-0-			-0-
*08		5030 X	5030	-0-	-0- B	-0-	476	1	4554	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693															
03		8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-	170	1	8188	3	N	-0-			-0-
04		8033 X	8033	-0-	-0- B	-0-	158	1	7875	3	N	-0-			-0-
05		9362 X	8267	-0-	-1095 B	-0-	173	1	8094	3	N	-0-			-0-
06		9060 X	8101	-0-	-959 B	-0-	174	1	7927	3	N	-0-			-0-
07		9362 X	8130	-0-	-1232 B	-0-	176	1	7954	3	N	-0-			-0-
*08		8222 X	8222	-0-	-0- B	-0-	174	1	8048	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															
03		4588 X	3947	-0-	-641 B	-0-	187	1	3760	3	N	-0-			-0-
04		4440 X	3810	-0-	-630 B	-0-	260	1	3550	3	N	-0-			-0-
05		4402 X	3353	-0-	-1049 B	-0-	234	1	3119	3	N	-0-			-0-
06		4080 X	3560	-0-	-520 B	-0-	246	1	3314	3	N	-0-			-0-
07		4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	256	1	3766	3	N	-0-			-0-
*08		4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	286	1	3997	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																			
TOMASEK GAS UNIT																			
WELL #: 6												RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13317 - 15667	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
03		32891 X	29949	-0-	-2942 B	-0-	2665	1	27284	3	N	-0-					-0-		
04		31140 X	28326	-0-	-2814 B	-0-	1930	1	26396	3	N	-0-					-0-		
05		32871 X	32871	-0-	-0- B	-0-	2291	1	30580	3	N	-0-					-0-		
06		32114 X	32114	-0-	-0- B	-0-	2215	1	29899	3	N	-0-					-0-		
07		30044 X	30044	-0-	-0- B	-0-	1915	1	28129	3	N	-0-					-0-		
*08		32611 X	32611	-0-	-0- B	-0-	2179	1	30432	3	N	-0-					-0-		

O'NEAL GAS UNIT																			
WELL #: 6												RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13310 - 13833	
03		4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-	99	1	4746	3	N	-0-					-0-		
04		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	111	1	5503	3	N	-0-					-0-		
05		5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	122	1	5724	3	N	-0-					-0-		
06		5040 X	4557	-0-	-483 B	-0-	98	1	4459	3	N	-0-					-0-		
07		5208 X	3556	-0-	-1652 B	-0-	77	1	3479	3	N	-0-					-0-		
*08		4053 X	4053	-0-	-0- B	-0-	86	1	3967	3	N	-0-					-0-		

O'NEAL GAS UNIT																			
WELL #: 7												RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13314 - 16072	
03		15221 X	13365	-0-	-1856 B	-0-	634	1	12731	3	N	-0-					-0-		
04		14190 X	12686	-0-	-1504 B	-0-	580	1	12106	3	N	-0-					-0-		
05		14446 X	12641	-0-	-1805 B	-0-	628	1	12013	3	N	-0-					-0-		
06		13980 X	12534	-0-	-1446 B	-0-	636	1	11898	3	N	-0-					-0-		
07		14446 X	12438	-0-	-2008 B	-0-	616	1	11822	3	N	-0-					-0-		
*08		10826 X	10826	-0-	-0- B	-0-	438	1	10388	3	N	-0-					-0-		

TOMASEK GAS UNIT																			
WELL #: 7												RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881		PERF.13394 - 15699	
03		6913 X	6001	-0-	-912 B	-0-	534	1	5467	3	N	-0-					-0-		
04		6690 X	6042	-0-	-648 B	-0-	412	1	5630	3	N	-0-					-0-		
05		6510 X	5823	-0-	-687 B	-0-	406	1	5417	3	N	-0-					-0-		
06		6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	415	1	5608	3	N	-0-					-0-		
07		6231 X	5676	-0-	-555 B	-0-	362	1	5314	3	N	-0-					-0-		
*08		5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	394	1	5501	3	N	-0-					-0-		

HENRY BUES GAS UNIT																			
WELL #: 8												RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13348 - 15652	
03		10798 X	10798	-0-	-0- B	-0-	281	1	10517	3	N	-0-					-0-		
04		11010 X	10820	-0-	-190 B	-0-	287	1	10533	3	N	-0-					-0-		
05		11377 X	10108	-0-	-1269 B	-0-	289	1	9819	3	N	-0-					-0-		
06		11010 X	9981	-0-	-1029 B	-0-	292	1	9689	3	N	-0-					-0-		
07		11191 X	11013	-0-	-178 B	-0-	327	1	10686	3	N	-0-					-0-		
*08		10739 X	10739	-0-	-0- B	-0-	297	1	10442	3	N	-0-					-0-		

ALBERT GORDON GAS UNIT																			
WELL #: 5												RRCID -> 187827		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13476 - 15636	
03		1271 N	1083	-0-	-188 B	-0-	62	1	1021	3	N	-0-					-0-		
04		1230 N	758	-0-	-472 B	-0-	52	1	706	3	N	-0-					-0-		
05		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	93	1	1157	3	N	-0-					-0-		
06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	107	1	999	3	N	-0-					-0-		
07		775 N	681	-0-	-94 B	-0-	71	1	610	3	N	-0-					-0-		
08		1240 N	752	-0-	-488 B	-0-	71	1	681	3	N	-0-					-0-		

AMANDA OLSON GAS UNIT																			
WELL #: 4												RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13420 - 16039	
03		5115 X	4333	-0-	-782 B	-0-	249	1	4084	3	N	-0-					-0-		
04		7322 X	7322	-0-	-0- B	-0-	501	1	6821	3	N	-0-					-0-		
05		10468 X	10468	-0-	-0- B	-0-	780	1	9688	3	N	-0-					-0-		
06		5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	564	1	5274	3	N	-0-					-0-		
07		5208 X	4735	-0-	-473 B	-0-	491	1	4244	3	N	-0-					-0-		
*08		4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	399	1	3816	3	N	-0-					-0-		

PAWNEE (EDWARDS)													
		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
		//CONT.//		665748									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HENRY BUES GAS UNIT													
		WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520 - 14045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		11842 X	11202	-0-	-640 B	-0-	635 1	10567 3	N	-0-			-0-
04		11460 X	10628	-0-	-832 B	-0-	633 1	9995 3	N	-0-			-0-
05		11780 X	10781	-0-	-999 B	-0-	699 1	10082 3	N	-0-			-0-
06		11010 X	7921	-0-	-3089 B	-0-	535 1	7386 3	N	-0-			-0-
07		11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	836 1	11138 3	N	-0-			-0-
*08		10821 X	10821	-0-	-0- B	-0-	750 1	10071 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT													
		WELL #:		3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458 - 16652		
03		7440 X	6677	-0-	-763 B	-0-	379 1	6298 3	N	-0-			-0-
04		7200 X	6398	-0-	-802 B	-0-	381 1	6017 3	N	-0-			-0-
05		7161 X	6618	-0-	-543 B	-0-	429 1	6189 3	N	-0-			-0-
06		6930 X	6336	-0-	-594 B	-0-	428 1	5908 3	N	-0-			-0-
07		7161 X	6536	-0-	-625 B	-0-	456 1	6080 3	N	-0-			-0-
*08		6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	465 1	6239 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT													
		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988 - 15740		
03		2449 X	2002	-0-	-447 B	-0-	115 1	1887 3	N	-0-			-0-
04		2370 X	1869	-0-	-501 B	-0-	128 1	1741 3	N	-0-			-0-
05		2067 X	2067	-0-	-0- B	-0-	154 1	1913 3	N	-0-			-0-
06		1980 X	1851	-0-	-129 B	-0-	179 1	1672 3	N	-0-			-0-
07		2015 X	1853	-0-	-162 B	-0-	192 1	1661 3	N	-0-			-0-
*08		1891 X	1891	-0-	-0- B	-0-	179 1	1712 3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT													
		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477 - 15753		
03		4805 X	4462	-0-	-343 B	-0-	257 1	4205 3	N	-0-			-0-
04		4590 X	4239	-0-	-351 B	-0-	290 1	3949 3	N	-0-			-0-
05		4526 X	4066	-0-	-460 B	-0-	303 1	3763 3	N	-0-			-0-
06		4380 X	3612	-0-	-768 B	-0-	349 1	3263 3	N	-0-			-0-
07		4526 X	3763	-0-	-763 B	-0-	390 1	3373 3	N	-0-			-0-
*08		4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	397 1	3804 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT													
		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	234 1	3837 3	N	-0-			-0-
04		3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	271 1	3692 3	N	-0-			-0-
05		4123 X	4020	-0-	-103 B	-0-	299 1	3721 3	N	-0-			-0-
06		3990 X	3861	-0-	-129 B	-0-	373 1	3488 3	N	-0-			-0-
07		4123 X	3918	-0-	-205 B	-0-	406 1	3512 3	N	-0-			-0-
*08		4034 X	4034	-0-	-0- B	-0-	382 1	3652 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT													
		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550 - 16515		
03		10230 X	7496	-0-	-2734 B	-0-	425 1	7071 3	N	-0-			-0-
04		7830 X	6176	-0-	-1654 B	-0-	368 1	5808 3	N	-0-			-0-
05		7750 X	7547	-0-	-203 B	-0-	489 1	7058 3	N	-0-			-0-
06		7260 X	5743	-0-	-1517 B	-0-	388 1	5355 3	N	-0-			-0-
07		7502 X	5986	-0-	-1516 B	-0-	418 1	5568 3	N	-0-			-0-
*08		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	462 1	6199 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800 - 13920		
03		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	148 1	1952 3	N	-0-			-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	141 1	1896 3	N	-0-			-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	128 1	1700 3	N	-0-			-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	133 1	2096 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	1979	-0-	-129 B	-0-	120 1	1859 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1817	-0-	-12 B	-0-	120 1	1697 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
O'NEAL GAS UNIT //CONT.// 665748											
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		15004 X	10824	-0-	-4180 B	-0-	513 1	10311 3	N	-0-	-0-
04		11940 X	10235	-0-	-1705 B	-0-	468 1	9767 3	N	-0-	-0-
05		12741 X	10769	-0-	-1972 B	-0-	535 1	10234 3	N	-0-	-0-
06		12330 X	10870	-0-	-1460 B	-0-	551 1	10319 3	N	-0-	-0-
07		12741 X	2623	-0-	-10118 B	-0-	130 1	2493 3	N	-0-	-0-
*08		17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	718 1	17023 3	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GU											
WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685											
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	15 1	156 3	N	-0-	-0-
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	6 1	79 3	N	-0-	-0-
05		155 N	85	-0-	-70 B	-0-	6 1	79 3	N	-0-	-0-
06		150 N	95	-0-	-55 B	-0-	7 1	88 3	N	-0-	-0-
07		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	11 1	157 3	N	-0-	-0-
08		93 N	19	-0-	-74 B	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT											
WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515											
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153			N	-0-	-0-
08		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											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		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											
03		9587 X	9587	-0-	-0- B	-0-	544 1	9043 3	N	-0-	-0-
04		8760 X	8303	-0-	-457 B	-0-	494 1	7809 3	N	-0-	-0-
05		9104 X	9104	-0-	-0- B	-0-	590 1	8514 3	N	-0-	-0-
06		8760 X	7511	-0-	-1249 B	-0-	508 1	7003 3	N	-0-	-0-
07		9052 X	6900	-0-	-2152 B	-0-	482 1	6418 3	N	-0-	-0-
*08		9738 X	9738	-0-	-0- B	-0-	675 1	9063 3	N	-0-	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093											
03		4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	285 1	4714 3	N	-0-	-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	169 1	3413 3	N	-0-	-0-
05		3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	202 1	3695 3	N	-0-	-0-
06		4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	322 1	4382 3	N	-0-	-0-
07		3875 X	3790	-0-	-85 B	-0-	307 1	3483 3	N	-0-	-0-
*08		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	302 1	3131 3	N	-0-	-0-

DON ROSS GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957											
03		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	100 1	1661 3	N	-0-	-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	96 1	1510 3	N	-0-	-0-
05		1984 N	1577	-0-	-407 B	-0-	102 1	1475 3	N	-0-	-0-
06		1710 N	1427	-0-	-283 B	-0-	96 1	1331 3	N	-0-	-0-
07		1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	102 1	1355 3	N	-0-	-0-
08		1581 N	1432	-0-	-149 B	-0-	99 1	1333 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03		31 N		7	-0-	-24 B	-0-	7	3		N	-0-
04		30 N		-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-
05		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-
06		7 N		-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-
07		11 N		11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095												
03		3783 X	3783	-0-	-0-	B	-0-	215	1	3568	3	-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0-	B	-0-	215	1	3397	3	-0-
05		3751 X	3660	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3423	3	-0-
06		3630 X	3518	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3280	3	-0-
07		3751 X	3613	-0-	-0-	B	-0-	252	1	3361	3	-0-
*08		3552 X	3552	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3306	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
03		11839 X	11839	-0-	-0-	B	-0-	308	1	11531	3	-0-
04		8727 X	8727	-0-	-0-	B	-0-	232	1	8495	3	-0-
05		7650 X	7650	-0-	-0-	B	-0-	219	1	7431	3	-0-
06		7023 X	7023	-0-	-0-	B	-0-	205	1	6818	3	-0-
07		7109 X	7109	-0-	-0-	B	-0-	211	1	6898	3	-0-
*08		7487 X	7487	-0-	-0-	B	-0-	207	1	7280	3	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
03		12719 X	12719	-0-	-0-	B	-0-	331	1	12388	3	-0-
04		11460 X	10633	-0-	-0-	B	-0-	282	1	10351	3	-0-
05		12493 X	11549	-0-	-0-	B	-0-	330	1	11219	3	-0-
06		12090 X	10921	-0-	-0-	B	-0-	319	1	10602	3	-0-
07		12493 X	12441	-0-	-0-	B	-0-	369	1	12072	3	-0-
*08		12695 X	12695	-0-	-0-	B	-0-	351	1	12344	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853												
03		4030 X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3798	3		N	-0-
04		3900 X	3537	-0-	-0-	B	-0-	3537	3		N	-0-
05		5046 X	5046	-0-	-0-	B	-0-	5046	3		N	-0-
06		5304 X	5304	-0-	-0-	B	-0-	5304	3		N	-0-
07		5547 X	5547	-0-	-0-	B	-0-	5547	3		N	-0-
*08		5542 X	5542	-0-	-0-	B	-0-	5542	3		N	-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400												
03		800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	125	1	675	3	-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	83	1	675	3	-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	116	1	659	3	-0-
06		780 N	686	-0-	-0-	B	-0-	98	1	588	3	-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	109	1	712	3	-0-
08		775 N	754	-0-	-0-	B	-0-	123	1	631	3	-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792												
03		1271 N	884	-0-	-0-	B	-0-	138	1	746	3	-0-
04		1230 N	763	-0-	-0-	B	-0-	83	1	680	3	-0-
05		1395 N	676	-0-	-0-	B	-0-	101	1	575	3	-0-
06		870 N	813	-0-	-0-	B	-0-	116	1	697	3	-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	122	1	793	3	-0-
*08		805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	131	1	674	3	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KUENSTLER				WELL #:	1	RRCID ->	209460	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13627 - 16227	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-		105 1	1739 3	N	-0-			-0-
04	1734 X	1734	-0-	-0- B	-0-		103 1	1631 3	N	-0-			-0-
05	1767 X	1405	-0-	-362 B	-0-		91 1	1314 3	N	-0-			-0-
06	1770 X	1252	-0-	-518 B	-0-		85 1	1167 3	N	-0-			-0-
07	1829 X	1023	-0-	-806 B	-0-		71 1	952 3	N	-0-			-0-
*08	1287 X	1287	-0-	-0- B	-0-		89 1	1198 3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209738	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13495 - 16454	
03	7920 X	7920	-0-	-0- B	-0-		452 1	7468 3	N	-0-			-0-
04	10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-		500 1	10062 3	N	-0-			-0-
05	5766 X	5353	-0-	-413 B	-0-		278 1	5075 3	N	-0-			-0-
06	7260 X	4220	-0-	-3040 B	-0-		289 1	3931 3	N	-0-			-0-
07	7502 X	3969	-0-	-3533 B	-0-		321 1	3648 3	N	-0-			-0-
*08	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-		312 1	3238 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212327	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	13944	PERF.13600 - 16668	
03	2201 X	414	-0-	-1787 B	-0-		29 1	385 3	N	-0-			-0-
04	1320 X	1117	-0-	-203 B	-0-		77 1	1040 3	N	-0-			-0-
05	1364 X	1175	-0-	-189 B	-0-		82 1	1093 3	N	-0-			-0-
06	780 X	756	-0-	-24 B	-0-		45 1	711 3	N	-0-			-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-		176 1	2730 3	N	-0-			-0-
*08	1520 X	1520	-0-	-0- B	-0-		100 1	1420 3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A				WELL #:	2	RRCID ->	212328	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13720 - 16980	
03	3131 X	289	-0-	-2842 B	-0-		16 1	273 3	N	-0-			-0-
04	2970 X	168	-0-	-2802 B	-0-		10 1	158 3	N	-0-			-0-
05	2387 X	194	-0-	-2193 B	-0-		13 1	181 3	N	-0-			-0-
06	660 X	132	-0-	-528 B	-0-		9 1	123 3	N	-0-			-0-
07	310 X	148	-0-	-162 B	-0-		10 1	138 3	N	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		5 1	64 3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	212330	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13692 - 16425	
03	8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-		407 1	6767 3	N	-0-			-0-
04	8520 X	5548	-0-	-2972 B	-0-		330 1	5218 3	N	-0-			-0-
05	8711 X	5409	-0-	-3302 B	-0-		351 1	5058 3	N	-0-			-0-
06	8010 X	8005	-0-	-5 B	-0-		541 1	7464 3	N	-0-			-0-
07	7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-		525 1	6993 3	N	-0-			-0-
*08	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-		519 1	6968 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	212872	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13977	PERF.13790 - 16588	
03	13826 X	7319	-0-	-6507 B	-0-		515 1	6804 3	N	-0-			-0-
04	13380 X	6129	-0-	-7251 B	-0-		423 1	5706 3	N	-0-			-0-
05	9207 X	6796	-0-	-2411 B	-0-		477 1	6319 3	N	-0-			-0-
06	7800 X	6503	-0-	-1297 B	-0-		388 1	6115 3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6732	-0-	-584 B	-0-		407 1	6325 3	N	-0-			-0-
*08	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-		428 1	6066 3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	214168	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	14004	PERF.13500 - 16595	
03	T. A.	5916	-0-	5916 B	14047		340 1	5576 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	3507	-0-	3507 B	17554		239 1	3268 3	N	-0-			-0-
05	T. A.	844	-0-	844 B	18398		59 1	785 3	N	-0-			-0-
06	T. A.	56	-0-	56 B	18454		4 1	52 3	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	18454				N	-0-			-0-
*08	18454 X	-0-	-0-	-18454 B	-0-				N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
TURNER GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	214410	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	13784 - 16629
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
03		4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	389 1	3665 3	N	-0-	-0-
04		4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	401 1	3861 3	N	-0-	-0-
05		6665 X	4383	-0-	-2282 B	-0-	397 1	3986 3	N	-0-	-0-
06		6450 X	4197	-0-	-2253 B	-0-	347 1	3850 3	N	-0-	-0-
07		6665 X	2338	-0-	-4327 B	-0-	246 1	2092 3	N	-0-	-0-
*08		2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	224 1	1847 3	N	-0-	-0-

TURNER GU		WELL #:	10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13496 - 16014
03		6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	384 1	6388 3	N	-0-	-0-
04		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	386 1	6096 3	N	-0-	-0-
05		6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	413 1	5951 3	N	-0-	-0-
06		6090 X	5691	-0-	-399 B	-0-	385 1	5306 3	N	-0-	-0-
07		6293 X	5556	-0-	-737 B	-0-	388 1	5168 3	N	-0-	-0-
*08		5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	362 1	4854 3	N	-0-	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.	13560 - 15866
03		1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	55 1	902 3	N	-0-	-0-
04		1020 N	839	-0-	-181 B	-0-	57 1	782 3	N	-0-	-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	113 1	1406 3	N	-0-	-0-
06		930 N	405	-0-	-525 B	-0-	39 1	366 3	N	-0-	-0-
07		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	92 1	791 3	N	-0-	-0-
*08		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	120 1	1150 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.	13349 - 16708
03		11564 X	11564	-0-	-0- B	-0-	301 1	11263 3	N	-0-	-0-
04		10712 X	10712	-0-	-0- B	-0-	285 1	10427 3	N	-0-	-0-
05		10287 X	10287	-0-	-0- B	-0-	294 1	9993 3	N	-0-	-0-
06		8484 X	8484	-0-	-0- B	-0-	248 1	8236 3	N	-0-	-0-
07		7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	208 1	6811 3	N	-0-	-0-
*08		7852 X	7852	-0-	-0- B	-0-	217 1	7635 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GU		WELL #:	8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.	13493 - 16378
03		32364 X	32166	-0-	-198 B	-0-	656 1	31510 3	N	-0-	-0-
04		31570 X	31570	-0-	-0- B	-0-	623 1	30947 3	N	-0-	-0-
05		32450 X	32450	-0-	-0- B	-0-	678 1	31772 3	N	-0-	-0-
06		31320 X	28202	-0-	-3118 B	-0-	607 1	27595 3	N	-0-	-0-
07		35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	763 1	34453 3	N	-0-	-0-
*08		31096 X	31096	-0-	-0- B	-0-	657 1	30439 3	N	-0-	-0-

MANSKER RANCH GU		WELL #:	3	RRCID ->	220285	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13944	PERF.	13808 - 16540
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-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
03		4371 X	4300	-0-	-71 B	-0-	244 1	4056 3	N	-0-	-0-
04		4290 X	3879	-0-	-411 B	-0-	264 1	3615 3	N	-0-	-0-
05		4433 X	3876	-0-	-557 B	-0-	270 1	3606 3	N	-0-	-0-
06		4290 X	3812	-0-	-478 B	-0-	263 1	3549 3	N	-0-	-0-
07		4433 X	3956	-0-	-477 B	-0-	252 1	3704 3	N	-0-	-0-
*08		3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	248 1	3464 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797												
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	
03		3813 X	3559	-0-	-254 B	-0-	93 1	3466 3	N		-0-	-0-
04		3690 X	3413	-0-	-277 B	-0-	91 1	3322 3	N		-0-	-0-
05		3782 X	3385	-0-	-397 B	-0-	97 1	3288 3	N		-0-	-0-
06		3510 X	3283	-0-	-227 B	-0-	96 1	3187 3	N		-0-	-0-
07		3565 X	3400	-0-	-165 B	-0-	101 1	3299 3	N		-0-	-0-
*08		3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	92 1	3246 3	N		-0-	-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590												
03		6250 X	6250	-0-	-0- B	-0-	354 1	5896 3	N		-0-	-0-
04		6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	364 1	5753 3	N		-0-	-0-
05		5772 X	5772	-0-	-0- B	-0-	374 1	5398 3	N		-0-	-0-
06		4892 X	4892	-0-	-0- B	-0-	331 1	4561 3	N		-0-	-0-
07		5484 X	5484	-0-	-0- B	-0-	383 1	5101 3	N		-0-	-0-
*08		5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	369 1	4957 3	N		-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928												
03		13206 X	10919	-0-	-2287 B	-0-	518 1	10401 3	N		-0-	-0-
04		12822 X	12822	-0-	-0- B	-0-	587 1	12235 3	N		-0-	-0-
05		12772 X	12281	-0-	-491 B	-0-	610 1	11671 3	N		-0-	-0-
06		12090 X	10733	-0-	-1357 B	-0-	544 1	10189 3	N		-0-	-0-
07		13206 X	11326	-0-	-1880 B	-0-	561 1	10765 3	N		-0-	-0-
*08		11497 X	11497	-0-	-0- B	-0-	465 1	11032 3	N		-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740												
03		4960 X	4056	-0-	-904 B	-0-	230 1	3826 3	N		-0-	-0-
04		4650 X	3751	-0-	-899 B	-0-	223 1	3528 3	N		-0-	-0-
05		4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	242 1	3485 3	N		-0-	-0-
06		4290 X	3503	-0-	-787 B	-0-	237 1	3266 3	N		-0-	-0-
07		4247 X	3665	-0-	-582 B	-0-	256 1	3409 3	N		-0-	-0-
*08		3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	248 1	3334 3	N		-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883												
03		8060 X	5377	-0-	-2683 B	-0-	305 1	5072 3	N		-0-	-0-
04		7800 X	5034	-0-	-2766 B	-0-	300 1	4734 3	N		-0-	-0-
05		6231 X	5171	-0-	-1060 B	-0-	335 1	4836 3	N		-0-	-0-
06		5430 X	4993	-0-	-437 B	-0-	337 1	4656 3	N		-0-	-0-
07		5425 X	5038	-0-	-387 B	-0-	352 1	4686 3	N		-0-	-0-
*08		4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	340 1	4563 3	N		-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
03		10943 X	9285	-0-	-1658 B	-0-	242 1	9043 3	N		-0-	-0-
04		9480 X	7123	-0-	-2357 B	-0-	189 1	6934 3	N		-0-	-0-
05		9796 X	8761	-0-	-1035 B	-0-	251 1	8510 3	N		-0-	-0-
06		9480 X	6271	-0-	-3209 B	-0-	183 1	6088 3	N		-0-	-0-
07		9300 X	8540	-0-	-760 B	-0-	253 1	8287 3	N		-0-	-0-
*08		8600 X	8600	-0-	-0- B	-0-	238 1	8362 3	N		-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635												
03		18848 X	16172	-0-	-2676 B	-0-	330 1	15842 3	N		-0-	-0-
04		17430 X	15091	-0-	-2339 B	-0-	298 1	14793 3	N		-0-	-0-
05		18011 X	16306	-0-	-1705 B	-0-	341 1	15965 3	N		-0-	-0-
06		16250 X	16250	-0-	-0- B	-0-	350 1	15900 3	N		-0-	-0-
07		16182 X	16008	-0-	-174 B	-0-	347 1	15661 3	N		-0-	-0-
*08		17312 X	17312	-0-	-0- B	-0-	366 1	16946 3	N		-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
TURNER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228713	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14231 - 15771			
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	14880 X	13171	-0-	-1709	B	-0-	295	1	12876	3	N	-0-		-0-
04	13500 X	12236	-0-	-1264	B	-0-	296	1	11940	3	N	-0-		-0-
05	13950 X	13227	-0-	-723	B	-0-	336	1	12891	3	N	-0-		-0-
06	13931 X	13931	-0-	-0-	B	-0-	365	1	13566	3	N	-0-		-0-
07	14332 X	14332	-0-	-0-	B	-0-	380	1	13952	3	N	-0-		-0-
*08	14086 X	14086	-0-	-0-	B	-0-	347	1	13739	3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586 - 16288			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-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			
03	3224 X	3101	-0-	-123	B	-0-	177	1	2924	3	N	-0-		-0-
04	2940 X	2311	-0-	-629	B	-0-	109	1	2202	3	N	-0-		-0-
05	9390 X	9390	-0-	-0-	B	-0-	487	1	8903	3	N	-0-		-0-
06	4724 X	4724	-0-	-0-	B	-0-	324	1	4400	3	N	-0-		-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0-	B	-0-	266	1	3022	3	N	-0-		-0-
*08	2857 X	2857	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2606	3	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13552 - 15561			
03	T. A.	9933	-0-	9933	B	13540	572	1	9361	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	6969	-0-	6969	B	20509	477	1	6492	3	N	-0-		-0-
05	T. A.	6548	-0-	6548	B	27057	488	1	6060	3	N	-0-		-0-
06	T. A.	4014	-0-	4014	B	31071	388	1	3626	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	3834	-0-	3834	B	34905	397	1	3437	3	N	-0-		-0-
*08	37748 X	2843	-0-	-34905	B	-0-	269	1	2574	3	N	-0-		-0-

MANSKER RANCH G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	234769	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13435 - 15755			
03	3379 X	2221	-0-	-1158	B	-0-	346	1	1875	3	N	-0-		-0-
04	3270 X	2095	-0-	-1175	B	-0-	228	1	1867	3	N	-0-		-0-
05	3224 X	1359	-0-	-1865	B	-0-	204	1	1155	3	N	-0-		-0-
06	2490 X	1585	-0-	-905	B	-0-	226	1	1359	3	N	-0-		-0-
07	2232 X	1545	-0-	-687	B	-0-	206	1	1339	3	N	-0-		-0-
*08	1380 X	1380	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1155	3	N	-0-		-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	235892	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13385 - 15317			
03	527 X	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1833 X	1833	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1633	3	N	-0-		-0-
05	626 X	626	-0-	-0-	B	-0-	94	1	532	3	N	-0-		-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14670 X	14670	-0-	-0-	B	-0-	-0-	246	1	14424	3	N	-0-	-0-
04	15810 X	13502	-0-	-2308	B	-0-	-0-	234	1	13268	3	N	-0-	-0-
05	16337 X	12392	-0-	-3945	B	-0-	-0-	220	1	12172	3	N	-0-	-0-
06	15810 X	12832	-0-	-2978	B	-0-	-0-	237	1	12595	3	N	-0-	-0-
07	16337 X	11771	-0-	-4566	B	-0-	-0-	218	1	11553	3	N	-0-	-0-
*08	12857 X	12857	-0-	-0-	B	-0-	-0-	233	1	12624	3	N	-0-	-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981														
03	23529 X	18703	-0-	-4826	B	-0-	-0-	487	1	18216	3	N	-0-	-0-
04	22770 X	21995	-0-	-775	B	-0-	-0-	584	1	21411	3	N	-0-	-0-
05	24738 X	20919	-0-	-3819	B	-0-	-0-	598	1	20321	3	N	-0-	-0-
06	23940 X	21599	-0-	-2341	B	-0-	-0-	632	1	20967	3	N	-0-	-0-
07	24738 X	20364	-0-	-4374	B	-0-	-0-	604	1	19760	3	N	-0-	-0-
*08	24437 X	24437	-0-	-0-	B	-0-	-0-	675	1	23762	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335														
03	23374 X	20487	-0-	-2887	B	-0-	-0-	20487	3		N	-0-		-0-
04	22290 X	20815	-0-	-1475	B	-0-	-0-	20815	3		N	-0-		-0-
05	22034 X	22034	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22034	3		N	-0-		-0-
06	21133 X	21133	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21133	3		N	-0-		-0-
07	21514 X	19037	-0-	-2477	B	-0-	-0-	19037	3		N	-0-		-0-
*08	19826 X	19826	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19826	3		N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004														
03	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	-0-	84	1	1680	3	N	-0-	-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	-0-	115	1	2408	3	N	-0-	-0-
05	1674 N	1089	-0-	-585	B	-0-	-0-	54	1	1035	3	N	-0-	-0-
06	1620 N	497	-0-	-1123	B	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-	-0-
07	1674 N	489	-0-	-1185	B	-0-	-0-	24	1	465	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	1013	-0-	-72	B	-0-	-0-	41	1	972	3	N	-0-	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809														
03	26542 X	26542	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1258	1	25284	3	N	-0-	-0-
04	20077 X	20077	-0-	-0-	B	-0-	-0-	919	1	19158	3	N	-0-	-0-
05	13544 X	13544	-0-	-0-	B	-0-	-0-	673	1	12871	3	N	-0-	-0-
06	15750 X	7047	-0-	-8703	B	-0-	-0-	357	1	6690	3	N	-0-	-0-
07	16275 X	15396	-0-	-879	B	-0-	-0-	762	1	14634	3	N	-0-	-0-
*08	21025 X	21025	-0-	-0-	B	-0-	-0-	851	1	20174	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	44	1	2117	3	N	-0-		-0-
04		1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	31	1	1560	3	N	-0-		-0-
05		2914 X	1680	-0-	-1234 B	-0-	35	1	1645	3	N	-0-		-0-
06		2820 X	1358	-0-	-1462 B	-0-	29	1	1329	3	N	-0-		-0-
07		2914 X	1299	-0-	-1615 B	-0-	28	1	1271	3	N	-0-		-0-
*08		1305 X	1305	-0-	-0- B	-0-	28	1	1277	3	N	-0-		-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345														
03		11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-0-					N	-0-		-0-
04		11100 X	-0-	-0-	-11100 B	-0-					N	-0-		-0-
05		9362 X	-0-	-0-	-9362 B	-0-					N	-0-		-0-
06		4920 X	-0-	-0-	-4920 B	-0-					N	-0-		-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832														
03		3379 X	282	-0-	-3097 B	-0-	16	1	266	3	N	-0-		-0-
04		3270 X	241	-0-	-3029 B	-0-	16	1	225	3	N	-0-		-0-
05		3100 X	123	-0-	-2977 B	-0-	9	1	114	3	N	-0-		-0-
06		3000 X	96	-0-	-2904 B	-0-	7	1	89	3	N	-0-		-0-
07		1085 X	62	-0-	-1023 B	-0-	4	1	58	3	N	-0-		-0-
*08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926														
03		19486 X	19486	-0-	-0- B	-0-	924	1	18562	3	N	-0-		-0-
04		19748 X	19748	-0-	-0- B	-0-	903	1	18845	3	N	-0-		-0-
05		19832 X	19832	-0-	-0- B	-0-	985	1	18847	3	N	-0-		-0-
06		19104 X	19104	-0-	-0- B	-0-	969	1	18135	3	N	-0-		-0-
07		19781 X	19781	-0-	-0- B	-0-	979	1	18802	3	N	-0-		-0-
*08		19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	793	1	18787	3	N	-0-		-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041														
03		3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	388	1	2099	3	N	-0-		-0-
04		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	352	1	2874	3	N	-0-		-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	457	1	2588	3	N	-0-		-0-
06		2400 X	2199	-0-	-201 B	-0-	314	1	1885	3	N	-0-		-0-
07		3348 X	1849	-0-	-1499 B	-0-	246	1	1603	3	N	-0-		-0-
*08		1578 X	1578	-0-	-0- B	-0-	257	1	1321	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														
03	DLQ	G-10	2985	-0-	2985 B	5309	2985	2			N	-0-		-0-
04		8467 X	3158	-0-	-5309 B	-0-	3158	2			N	-0-		-0-
05		2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-		-0-
06		17398 X	17398	-0-	-0- B	-0-	17398	2			N	-0-		-0-
07		2728 X	1863	-0-	-865 B	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
08		2728 X	2343	-0-	-385 B	-0-	2343	2			N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
ZUNIGA GAS UNIT //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	5115	-0-	5115 B	9409	5115 2		N	-0-		-0-
04		14592 X	5183	-0-	-9409 B	-0-	5183 2		N	-0-		-0-
05		3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889 2		N	-0-		-0-
06		42348 X	42348	-0-	-0- B	-0-	42348 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3401	-0-	-722 B	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
08		5363 X	4965	-0-	-398 B	-0-	4965 2		N	-0-		-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		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												
03		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
04		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 2		N	-0-		-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
06		17466 X	17466	-0-	-0- B	-0-	17466 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	947	-0-	-293 B	-0-	947 2		N	-0-		-0-
*08		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		N	-0-		-0-

FLAME GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KOCUREK GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKTON GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897												
03		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3945 2		N	-0-		-0-
04		2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	2991 2		N	-0-		-0-
05		2579 X	2579	-0-	-0- B	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
06		38542 X	38542	-0-	-0- B	-0-	38542 2		N	-0-		-0-
07		1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
*08		2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 2		N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
JOHNSTON GAS UNIT #2 //CONT.// 816437													
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962													
M	O	GAS PROD	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

PAWNEE (WILCOX)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
HENRY BUES 665748													
WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739													

03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	5	1	69	3	N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-	
*08	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	8	1	112	3	N	-0-	

SCHROEDER													
WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595													

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	41	3	N	-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	18	3	N	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	3	N	-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	1	1	12	3	N	-0-	
08	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3			N	-0-	

SCHROEDER GU													
WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	400	-0-	400	B	400	28	1	372	3	N	-0-	
05	14B2 EXT	595	-0-	595	B	995	42	1	553	3	N	-0-	
06	14B2 EXT	471	-0-	471	B	1466	28	1	443	3	N	-0-	
07	14B2 EXT	440	-0-	440	B	1906	27	1	413	3	N	-0-	
08	14B2 EXT	336	-0-	336	B	2242	22	1	314	3	N	-0-	

PENA (YEGUA 4700)													
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
REMMERS, ELLIE ET AL 040190													
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	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													

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	89

PENA (YEGUA 4700)		//CONT.// 70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
B D PRODUCTION CO., INC.		//CONT.// 040190												
JANSSEN, ESTELLA		WELL #: 1		RRCID -> 214494		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609						
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

STRIKE				WELL #: 4		RRCID -> 220962		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCY OIL AND GAS, LP		560765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CASCADIA #2		WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
WIATREK, P. V.		WELL #: 1		RRCID -> 045852		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	8			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	2			39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	9	33	1	15
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	5			20
07	0 #	145	-0-	145	B	-6862	139	3	6	9	Y	5		25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6862				Y	3			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6862														

KOTARA-JANYSEK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 052819		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

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

	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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										
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										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-										
08	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										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		63										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		63										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		63										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		63										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		63										
08	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										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
08	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										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										

RAY, GEORGE				WELL #:			3		RRCID ->		142398		COMPL. DATE		08/07/1992		TOTAL DEPTH		7801		PERF. 7632 - 7644	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		40										
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		40										
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		40										
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		40										
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		40										
08	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										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			42
*04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			42
*05	868 N	610	-0-	-258	-0-	610 2		N	-0-			42
*06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			42
*07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			42
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			105
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			105
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
GREMMELL		WELL #: 1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		-0-
08		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
GREMMEL, E.		WELL #: 1		RRCID -> 123774		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	49	1	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	74	9	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	16	1	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	15	9	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	13	1	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	20	1	N	NO RPT		-0-

PETTUS LEACH (4390)		71002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415					
03	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	74	9	Y	67	160	1	78
04	360 N	107	-0-	-253	B	-0-	15	9	Y	14			92
05	403 N	75	-0-	-328	B	-0-	13	1	Y	-0-			92
06	390 N	120	-0-	-270	B	-0-	20	1	Y	13			105
07	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	14	9	Y	40			145
*08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	43	1	Y	58			203
							44	9					
							41	1					
							64	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
WALKER, ACE		WELL #: 1		RRCID -> 264868		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2014 - P&A 06/04/14												

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (4400)		71211 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HUISACHE OPERATING CO.		412190								
CLARKSON, EDITH		WELL #: 1		RRCID -> 067068		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A		
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		70
04	900 #	482	-0-	-418	-0-	31 1	N	-0-		70
05	930 #	367	-0-	-563	-0-	31 1	N	-0-		70
06	690 #	412	-0-	-278	-0-	57 1	N	-0-		70
07	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	596 1	N	-0-		70
*08	4846 R	4846	-0-	-0-	-0-	1020 1	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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELDER "C"		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELDER "C"		386310								
WELDER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 224616		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147 1	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELDER 'C'		386310								
WELDER 'C'		WELL #: 19		RRCID -> 250307		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		249
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	N	3		252
						3 9				
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	9 1	N	19		271
						21 9				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85 1	N	1		272
						1 9				
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-		272
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		272

SHAY 'B'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
SHAY 'B'		386310								
SHAY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 272318		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905		
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
03	18631 X	8525	-0-	-10106	-0-	56 1	N	-0-		-0-
04	18030 X	5548	-0-	-12482	-0-	355 1	N	-0-		-0-
05	18631 X	2195	-0-	-16436	-0-	186 1	N	-0-		-0-
06	18030 X	1238	-0-	-16792	-0-	172 1	N	-0-		-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
*08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	249 1	N	-0-		-0-

PHIL POWER (5000)		71211 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
VIDAURI "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260560		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4920 - 4924	
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
03	DLQ G-10	5817	-0-	5817	11412	136	1	5681	2	N	-0-
04	DLQ G-10	5546	-0-	5546	16958	143	1	5403	2	N	-0-
05	21881 X	4923	-0-	-16958	-0-	142	1	4781	2	N	-0-
06	5790 X	4448	-0-	-1342	-0-	126	1	4322	2	N	-0-
07	5983 X	3818	-0-	-2165	-0-	103	1	3715	2	N	-0-
08	4960 X	3936	-0-	-1024	-0-	208	1	3728	2	N	-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925									
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5046 - 5052	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008											

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELDER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 198832		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5058 - 5065	
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
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	6	1	865	2	N	262
						472	9				
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	771	2	N	234
						328	9				
05	14B2 EXT	778	-0-	778	778	61	1	660	2	N	286
						57	9				
06	14B2 EXT	902	-0-	902	1680	96	1	596	2	N	151
						210	9				
07	2444 X	764	-0-	-1680	-0-	96	1	534	2	N	102
						134	9				
*08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	153	1	574	2	N	86
						162	9				

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WELDER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 162521		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5298 - 5304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-

WELDER J		71211 36		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 36		RRCID -> 166884		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5365 - 5368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHIL POWER (5200-B)		//CONT.//		71211 574	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WELDER "C"				WELL #:	6	RRCID ->	172720	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5229 - 5234
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5550)				71211 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
VIDAURI "F"				WELL #:	26	RRCID ->	244754	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5618 - 5634
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACIA					
PROPERTY PRODUCING CO.				681462									
HARTT, JAMES				WELL #:	2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	155	0	151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	155	0	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196

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

PICKERING AND ROOS				WELL #:	42	RRCID ->	167091	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4142 - 4790
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. //CONT.// 650621
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1550	567	-0-	-983	-0-	534	2	33	9	Y	30	29	1		6
04	1380 #	95	-0-	-1285	-0-	43	2	52	9	Y	47	27	1		26
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	211	2	133	9	Y	121	63	1		84
06	540 N	236	-0-	-304	-0-	83	2	153	9	Y	139	143	1		80
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	Y	101	157	1		24
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				24

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

03	558 N	262	-0-	-296	-0-	165	2	97	9	Y	88	83	1		18
04	510 N	52	-0-	-458	-0-	9	2	43	9	Y	39	29	1		28
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	234	2	162	9	Y	147	75	1		100
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	26	2	99	9	Y	90	122	1		68
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	188	2	94	9	Y	85	133	1		20
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				20

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PEGASUS OPERATING, INC.		650621												
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO (6400)		71801 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
PLACEDO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 248810		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 6308 - 6316				
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	54	2	22	9	Y	20	16	1	4
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	19	2	9	9	Y	8	6	1	6
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	184	2	89	9	Y	81	37	1	50
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	2	29	9	Y	26	49	1	27
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	53	2	58	9	Y	53	70	1	11
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			11

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PEGASUS OPERATING, INC.		650621												
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-329					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-389					Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-451					Y	-0-			-0-
06	3 #	39	-0-	36 B	-415	39	2			Y	-0-			-0-
07	0 #	32	-0-	32 B	-383	32	2			Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-383					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-184	CANCELLED UNDERAGE ->	-199								

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL			WELL #:	11	RRCID -> 149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	3992 - 3998
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CULLEN, R. D. HENDERSON-PICKERING			WELL #:	1	RRCID -> 003637	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4022 - 4025
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. SCHOVAJSA, E. H.			WELL #:	13	RRCID -> 156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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															
M	O	ALLOW 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 AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		434 N	275	-0-	-159 B	-0-	91	2	184	9	Y	167	146	1	39
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	94	2	129	9	Y	117	136	1	20
05		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	151	2	120	9	Y	109	119	1	10
06		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	130	2	166	9	Y	151	135	1	26
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	56	2	190	9	Y	173	163	1	36
08		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT			36

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931															
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		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															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC 427252															
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		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															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)		//CONT.//	71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
PEGASUS OPERATING, INC.			650621							
WARNKEN, LENA		WELL #:	2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 5640	-	5643
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (5840)			71802 646	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599							
VANDENBERG & HILL		WELL #:	37	RRCID -> 211328	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5834	-	5838
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		Y	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

ELLIS		WELL #:	2	RRCID -> 262454	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5807	-	5810
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		37
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PLACEDO, EAST (5960)			71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
PLACEDO RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 269520	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6060	-	6130	
M	O	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	
03	10075 X	370	-0-	-9705	-0-	300 2	70 9	Y	64	65 1	14
04	8460 X	116	-0-	-8344	-0-	77 2	39 9	Y	35	25 1	24
05	4309 X	1162	-0-	-3147	-0-	1162 2		Y	-0-	10 1	14
06	4170 X	8	-0-	-4162	-0-	8 2		Y	-0-	9 1	5
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		Y	-0-	4 1	1
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		1

VANDENBERG & HILL		WELL #:	44	RRCID -> 270297	COMPL. DATE 09/11/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5776	-	5786	
03	1643 X	824	-0-	-819	-0-	86 2	738 9	N	671	594 1	159
04	1590 X	867	-0-	-723	-0-	113 2	754 9	N	685	738 1	106
05	1643 X	1068	-0-	-575	-0-	247 2	821 9	N	746	788 1	64
06	870 X	778	-0-	-92	-0-	177 2	601 9	N	546	512 1	98
07	899 X	706	-0-	-193	-0-	64 2	642 9	N	584	559 1	123
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		123

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16		82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		//CONT.//		72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
LT OIL LLC		//CONT.//		511752							
ERP, W. E.		WELL #:		4	RRCID ->	059029	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7148	PERF. N/A
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
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
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		181
04	840 N	320	-0-	-520 B	-0-	320 2		N	-0-		181
05	837 N	108	-0-	-729 B	-0-	108 2		N	-0-		181
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-		181
07	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2		N	-0-		181
*08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		181

CHAPMAN BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257145	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5260 - 5266
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	
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-		-0-	
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-		-0-	
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 1		N	-0-		-0-	
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-		-0-	
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-		-0-	
*08	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	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
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		33
04	210 #	134	-0-	-76	-0-	134 2		N	-0-		33
05	217 #	104	-0-	-113	-0-	104 2		N	-0-		33
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153 2		N	-0-		33
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-		33
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 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
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
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)
NELSON, JAMES L.
URBAN-FOERSTER UNIT

72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

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
03	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			140
04	3420 #	526	-0-	-2894	-0-	526 2		N	-0-			140
05	3534 #	1815	-0-	-1719	-0-	1815 2		N	-0-			140
06	3420 #	1977	-0-	-1443	-0-	1977 2		N	-0-			140
07	2170 #	1845	-0-	-325	-0-	1845 2		N	-0-			140
08	1984 #	1001	-0-	-983	-0-	1001 2		N	-0-			140

POEHLER (YEGUA -A-)
NELSON, JAMES L.
ARNOLD, SUSIE

72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (YEGUA -B-)
NELSON, JAMES L.
CHAPMAN, M.M. ET UX

72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			130
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			130
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	102 2	12 9	N	11			141
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	112 2	56 9	N	51	174 1		18
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	112 2	34 9	N	31			49
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			49

POEHLER (YEGUA 4700)
NELSON, JAMES L.
CHAPMAN BROTHERS

72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (STILWELL)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
WELDER, R. J. "A"

72094 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
907297
WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/11/2014 - P&A 03/11/14												

POESTA CREEK (2750)
SIDELINE ENERGY INC.
LEHMAN & RICHARDS

72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
779921
WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750)			//CONT.//		72094 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297								
LEWIS			WELL #:		1	RRCID -> 211794	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	2805 - 2817	
M	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

03		2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830	2		N	-0-	-0-	
04		1950 #	1417	-0-	-533	-0-	1417	2		N	-0-	-0-	
05		1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	
06		1770 #	1589	-0-	-181	-0-	1589	2		N	-0-	-0-	
07		1829 #	1420	-0-	-409	-0-	1420	2		N	-0-	-0-	
08		1829 #	1194	-0-	-635	-0-	1194	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	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14													

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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		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	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		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	
03		1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2		N	-0-	60	
04		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1163	2		N	-0-	60	
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	60	
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-	60	
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	60	
*08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

POWDERHORN (2-A)
BEP OPERATING, LLC
AUSTIN, P. R.

72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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
03	DLQ G-10	1712	-0-	1712	4484	1712	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	1876	-0-	-4484	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2337	-0-	-980	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2875	-0-	-185	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2028	-0-	-1041	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
08	2325 X	2153	-0-	-172	-0-	2153	2		N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718							
POWDERHORN CO.		WELL #:	12	RRCID ->	045235	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 4105 - 4115
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945							
PITTMAN		WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365 PERF. 1355 - 1358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
FROMME GAS UNIT		161945							
		WELL #:	2	RRCID ->	234276	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	2242 PERF. 1393 - 1397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14									

KENNE		269066		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
		161945							
		WELL #:	1	RRCID ->	262181	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	2260 PERF. 2096 - 2102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14									

GOLIAD HOLDINGS, LLC		314035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
LOEST		161945							
		WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2750 - 2752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
JUSTEN, ELIZABETH		161945							
		WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027 PERF. 2608 - 2610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	1877	-0-	1877	1877	1877 2		-0-
07		14B DENY	2716	-0-	2716	4593	2716 2		-0-
08		14B DENY	3133	-0-	3133	7726	3133 2		-0-

DOHMANN		314035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
		161945							
		WELL #:	1	RRCID ->	188649	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 2852 - 2854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	10020	-0-	10020	10020	10020 2		-0-
05		20243 X	10223	-0-	-10020	-0-	10223 2		-0-
06		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		-0-
07		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10417 2		-0-
08		10354 X	10216	-0-	-138	-0-	10216 2		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 2		N	-0-		-0-
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642 2		N	-0-		-0-
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2		N	-0-		-0-
08	6541 X	6321	-0-	-220	-0-	6321 2		N	-0-		-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
05	3229 X	3007	-0-	-222	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2114 2		N	-0-		-0-

DOHMANN		WELL #:		2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3014 - 3020
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2		N	-0-		-0-
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144 2		N	-0-		-0-
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267 2		N	-0-		-0-
08	7223 X	7143	-0-	-80	-0-	7143 2		N	-0-		-0-

CUTBIRTH		WELL #:		1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114 - 2117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-
05	5871 X	3758	-0-	-2113	-0-	3758 2		N	-0-		-0-
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2		N	-0-		-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-		-0-
08	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	3671 2		N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	5988	-0-	2988	2988	5988 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	6008	-0-	2908	5896	6008 2		N	-0-		-0-
*08	12110 X	6214	-0-	-5896	-0-	6214 2		N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
08	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872 2		N	-0-		-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327 - 2329
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723														
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	3758	-0-	3758	3758	3758	2		N	-0-			-0-
*08		7572 X	3814	-0-	-3758	-0-	3814	2		N	-0-			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	3750	-0-	3750	3750	3750	2		N	-0-			-0-
05		10415 X	6665	-0-	-3750	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
06		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
07		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
*08		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2		N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		149 X	2795	-0-	2646	2646	2795	2		N	-0-			-0-
*06		149 K	2567	-0-	2418	5064	2567	2		N	-0-			-0-
*07		149 K	2615	-0-	2466	7530	2615	2		N	-0-			-0-
*08		149 K	2413	-0-	2264	9794	2413	2		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														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 1		RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 2610 - 2630
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587		WELL #: B 6 C		RRCID -> 074604		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 4811		PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450)		73147 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 3		RRCID -> 069563		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 2450 - 2452
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 056363		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 2980		PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587		WELL #: B 6 T		RRCID -> 057016		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 4811		PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		WELL #: 4		RRCID -> 116984		COMPL. DATE 06/13/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 3350 - 3500
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA)		73153 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
JAD OIL, INC.		429555							
HELWEG, ALVIN		WELL #: 3		RRCID -> 213937		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-	-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600)		73153 928		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA	
PETRODOME OPERATING, LLC		660286							
DIETZEL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 269420		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680	
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
03	DLQ G-10	7946	-0-	7946	16342	7946	2	N	-0-
04	24192 X	7850	-0-	-16342	-0-	7850	2	N	-0-
05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2	N	-0-
06	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	8073	2	N	-0-
07	9300 X	8303	-0-	-997	-0-	8303	2	N	-0-
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT

PROVIDENT CITY (FRIO)		73293 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
PROPERTY PRODUCING CO.		681462							
HARTT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182517		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774							
TUSA, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805	
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
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2
						4	9		
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2
						6	9		
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	2
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2

TUSA, T. S.		73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
		267774							
		WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832	
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
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2
						8	9		
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2
						11	9		
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	48	1	640	2
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	56	1	713	2
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		//CONT.// 73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774									
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	625 2	N	6		14
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7 9	692 2	N	8	7 1	15
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51 1	692 2	N	-0-	8 1	7
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52 1	694 2	N	-0-	6 1	1
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	54 1	697 2	N	-0-	1 1	-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68 1	743 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 6		RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 2720 - 2722	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 2974	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BONORDEN		267774									
		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280	
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	
03	14B2 EXT	5100	-0-	5100	5100	5100 2		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5100			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100			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	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
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2014 - P&A 05/27/14									
PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422				
03	1480	X	1480	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
04	1380	X	1315	-0-	-65	1315	2	N	-0-			-0-
05	1426	X	1315	-0-	-111	1315	2	N	-0-			-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	108	1	1444	2	N		-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	104	1	1325	2	N		-0-
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	117	1	1288	2	N		-0-
ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		//CONT.// 73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 9		RRCID -> 120398		COMPL. DATE 02/19/1986		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 14		RRCID -> 221137		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471								
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5084	-0-	-616	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4779	-0-	-708	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4468	-0-	-616	-0-	4468	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	3596 #	2657	-0-	-939	-0-	390	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2834 R	2834	-0-	-0-	-0-	390	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2945 #	2637	-0-	-308	-0-	403	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2850 #	2200	-0-	-650	-0-	364	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2945 #	2607	-0-	-338	-0-	390	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	2914 #	2832	-0-	-82	-0-	390	1	2442	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 5620					
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377					
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	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	516	-0-	516	908	35 1	475 2	Y	5						9
04	DLQ G-10	502	-0-	502	1410	34 1	461 2	Y	6	5	1				10
05	1914 N	504	-0-	-1410	-0-	34 1	461 2	Y	8	5	1				13
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	454 2	Y	7	12	1				8
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	38 1	481 2	Y	16	5	1				19
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	44 1	485 2	Y	14	21	1				12

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274					
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	EOM BALANCE
03	0	10741	-0-	10741	10741	10487 2	254 9	N	231						231
04	0 W	12730	-0-	12730	23471	12448 2	282 9	N	256	362	1				125
05	0 W	12030	-0-	12030	35501	11759 2	271 9	N	246	179	1				192
06	0 W	10515	-0-	10515	46016	10289 2	226 9	N	205	179	1				218
07	0 W	10466	-0-	10466	56482	10245 2	221 9	N	201	347	1				72
08	0 W	10162	-0-	10162	66644	9945 2	217 9	N	197	175	1				94

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8940 - 8944					
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	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3206	108 1	1491 2	Y	14						31
04	DLQ G-10	1622	-0-	1622	4828	110 1	1491 2	Y	19	17	1				33
05	2700 N	1608	-0-	-1092	3736	110 1	1491 2	Y	6	17	1				22
06	3000 N	304	-0-	-2696	1040	21 1	277 2	Y	5	19	1				8
07	1674 N	14	-0-	-1660	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	5	1				3
08	1612 N	353	-0-	-1259	-0-	29 1	324 2	Y	-0-	3	1				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																
NEUHAUS, E.T.																
		73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA							
		606617														
		WELL #: 2		RRCID -> 221330		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03		15996 #	15817	-0-	-179	-0-	218 1	15525 2	N		67					134
							74 9									
04		15300 #	14926	-0-	-374	-0-	211 1	14657 2	N		53					187
							58 9									
05		15624 #	15455	-0-	-169	-0-	218 1	15170 2	N		61	179	1			69
							67 9									
06		15300 #	14435	-0-	-865	-0-	211 1	14155 2	N		63					132
							69 9									
07		15810 #	15053	-0-	-757	-0-	218 1	14679 2	N		142					274
							156 9									
08		15810 #	11317	-0-	-4493	-0-	218 1	11043 2	N		51	176	1			149
							56 9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																
PROVIDENT MINERALS G.U.																
		73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
		147862														
		WELL #: 1		RRCID -> 198439		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03		23560 X	21031	-0-	-2529	-0-	1451 1	19327 2	N		229	193	1			259
							1 4	252 9								
04		22800 X	21106	-0-	-1694	-0-	1546 1	19198 2	N		329	179	1			409
							362 9									
05		22940 X	21168	-0-	-1772	-0-	1683 1	19233 2	N		229	370	1			268
							252 9									
06		22200 X	19035	-0-	-3165	-0-	1577 1	17284 2	N		158	186	1			240
							174 9									
07		21824 X	19980	-0-	-1844	-0-	1756 1	18056 2	N		153	184	1			209
							168 9									
08		21824 X	15576	-0-	-6248	-0-	1480 1	13880 2	N		196	156	1			249
							216 9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																
L. KASKIE GAS UNIT																
		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
		WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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							
03		8618 X	6381	-0-	-2237	-0-	460 1	5921 2	N		-0-					-0-
04		8130 X	7455	-0-	-675	-0-	591 1	6864 2	N		-0-					-0-
05		8339 X	7007	-0-	-1332	-0-	486 1	6521 2	N		-0-					-0-
06		8070 X	5764	-0-	-2306	-0-	409 1	5355 2	N		-0-					-0-
07		7719 X	6726	-0-	-993	-0-	486 1	6240 2	N		-0-					-0-
08		7471 X	6552	-0-	-919	-0-	488 1	6064 2	N		-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8450 - 8755				
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

03	DLQ G-10	1301	-0-	1301	2501	87	1	1202	2	Y	11		24
						12	9						
04	DLQ G-10	1290	-0-	1290	3791	87	1	1186	2	Y	15	13 1	26
						17	9						
05	2700 N	1283	-0-	-1417	2374	87	1	1186	2	Y	9	14 1	21
						10	9						
06	3000 N	1218	-0-	-1782	592	85	1	1126	2	Y	6	18 1	9
						7	9						
07	1844 N	1252	-0-	-592	-0-	90	1	1154	2	Y	7	6 1	10
						8	9						
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	99	1	1087	2	Y	6	11 1	5
						7	9						

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8558 - 8684				
03	DLQ G-10	419	-0-	419	886	28	1	387	2	Y	4		9
						4	9						
04	DLQ G-10	460	-0-	460	1346	31	1	423	2	Y	5	5 1	9
						6	9						
05	1800 N	454	-0-	-1346	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	5 1	4
						31	1	423	2	Y	-0-	4 1	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-		-0-
						35	1	453	2	Y	-0-		-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-		-0-
						37	1	409	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	37	1	409	2	Y	-0-		-0-

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8590 - 8728				
03	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2614	1083	2			Y	-0-		-0-
						1601	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4215	1601	2			Y	-0-		-0-
						1601	2			Y	-0-		-0-
05	5816 X	1601	-0-	-4215	-0-	1601	2			Y	-0-		-0-
						126	1	1690	2	Y	-0-		-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	-0-		-0-
						155	1	1985	2	Y	-0-		-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	155	1	1985	2	Y	-0-		-0-
						170	1	1874	2	Y	-0-		-0-
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	170	1	1874	2	Y	-0-		-0-

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 13	RRCID -> 180814	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH 13185	PERF. 8498 - 9510					
03	DLQ G-10	320	-0-	320	617	22	1	295	2	Y	3		6
						3	9						
04	DLQ G-10	296	-0-	296	913	20	1	273	2	Y	3	3 1	6
						3	9						
05	1229 N	316	-0-	-913	-0-	20	1	273	2	Y	21	3 1	24
						23	9						
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	171	1	2282	2	Y	64	21 1	67
						70	9						
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1825	2	Y	64	42 1	89
						70	9						
*08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	149	1	1642	2	Y	55	96 1	48
						61	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)														
FIELDWOOD ONSHORE LLC														
NEUHAUS, E. A.														
73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
267774														
WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	362	-0-	362	647	24	1	335	2	Y	3			6
04	DLQ G-10	350	-0-	350	997	24	1	322	2	Y	4	3	1	7
05	1343 N	346	-0-	-997	-0-	24	1	322	2	Y	-0-	4	1	3
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	6			6
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	6	7	1	5

PROVIDENT CITY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-
*08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	161	1	1770	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690														
03	DLQ G-10	5963	-0-	5963	11151	401	1	5506	2	Y	51			106
04	DLQ G-10	5550	-0-	5550	16701	375	1	5103	2	Y	65	57	1	114
05	22330 X	5629	-0-	-16701	-0-	375	1	5103	2	Y	137	60	1	191
06	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	409	1	5450	2	Y	109	168	1	132
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	395	1	5052	2	Y	107	83	1	156
*08	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	489	1	5379	2	Y	90	167	1	79

PROVIDENT CITY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694														
03	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4401	160	1	2201	2	Y	21			42
04	DLQ G-10	2202	-0-	2202	6603	149	1	2024	2	Y	26	23	1	45
05	2700 N	2191	-0-	-509	6094	149	1	2024	2	Y	16	24	1	37
06	3000 N	1980	-0-	-1020	5074	137	1	1831	2	Y	11	32	1	16
07	3100 N	2227	-0-	-873	4201	161	1	2066	2	Y	-0-	10	1	6
*08	3100 N	1826	-0-	-1274	2927	152	1	1674	2	Y	-0-	6	1	-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
BONORDEN-CLARK GAS UNIT														
531085														
WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686														
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5			158
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	N	5			163
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3			166
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	N	4			170
07	2263 N	1239	-0-	-1024	-0-	1233	2	6	9	N	5			175
08	1333 N	737	-0-	-596	-0-	734	2	3	9	N	3			178

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 X	1599	-0-	-540	-0-	390	1	1191	2	N	16		87
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390	1	1484	2	N	22		109
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	403	1	1367	2	N	13		122
06	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	364	1	1213	2	N	4		126
07	1953 X	1899	-0-	-54	-0-	390	1	1499	2	N	9		135
08	1953 X	1754	-0-	-199	-0-	390	1	1336	2	N	25	150 1	10

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

03	DLQ G-10	688	-0-	688	977	46	1	635	2	Y	6		9
04	DLQ G-10	557	-0-	557	1534	38	1	511	2	Y	7	5 1	11
05	2087 N	553	-0-	-1534	-0-	38	1	511	2	Y	4	6 1	9
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	Y	4	8 1	5
07	589 N	123	-0-	-466	-0-	9	1	111	2	Y	3	3 1	5
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	542	2	Y	18	7 1	16

ROUSE, FAY 267774
 WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

03	DLQ G-10	376	-0-	376	654	25	1	348	2	Y	3		6
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1021	25	1	338	2	Y	4	3 1	7
05	1384 N	363	-0-	-1021	-0-	25	1	338	2	Y	-0-	4 1	3
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-	3 1	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-		-0-
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774												
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3748	113	1	1551	2	Y	14	36
04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	4753	68	1	924	2	Y	12	28
05	2700 N	1031	-0-	-1669	3084	68	1	924	2	Y	35	48
06	3000 N	1892	-0-	-1108	1976	130	1	1731	2	Y	28	34
07	3100 N	1723	-0-	-1377	599	123	1	1571	2	Y	26	39
*08	2213 N	1614	-0-	-599	-0-	132	1	1456	2	Y	24	21

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576												
03	558 N	156	-0-	-402	-0-	12	1	144	2	N	-0-	95
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-	95
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	95
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	95
07	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-	95
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-	95

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010												
03	12086 R	12086	-0-	-0-	-0-	864	1	11115	2	N	97	224
04	12248	12248	-0-	-0-	-0-	967	1	11230	2	N	46	100
05	12524	11766	-0-	-758	-0-	811	1	10892	2	N	57	157
06	12120	11342	-0-	-778	-0-	797	1	10431	2	N	104	261
07	12524	11906	-0-	-618	-0-	854	1	10968	2	N	76	160
08	12028	11657	-0-	-371	-0-	862	1	10717	2	N	71	142

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 10884 - 10896												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024													
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
03	1085 N	799	-0-	-286	-0-	430	1	368	2	Y	1		43
04	780 N	581	-0-	-199	-0-	459	1	122	2	Y	-0-		43
05	806 N	637	-0-	-169	-0-	479	1	157	2	Y	1		44
06	780 N	635	-0-	-145	-0-	512	1	121	2	Y	2		46
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	529	1	92	2	Y	-0-		46
08	651 N	357	-0-	-294	-0-	307	1	50	2	Y	-0-		46

PATARA OIL & GAS LLC 643251													
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962													
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	868	2	114	9	N	104	322 1	27
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5		32
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1		33
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2		35
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2		37
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-		37

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													
03	2170 X	361	-0-	-1809	-0-	194	1	166	2	Y	1		47
04	1530 X	182	-0-	-1348	-0-	144	1	38	2	Y	-0-		47
05	496 N	192	-0-	-304	-0-	144	1	47	2	Y	1		48
06	360 N	114	-0-	-246	-0-	91	1	22	2	Y	1		49
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	95	1	16	2	Y	-0-		49
08	186 N	29	-0-	-157	-0-	25	1	4	2	Y	-0-		49

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786													
03	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	530	1	819	2	N	-0-		32
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	513	1	825	2	N	-0-		32
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	530	1	931	2	N	28		60
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	513	1	873	2	N	60		120
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	530	1	1109	2	N	25		145
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	530	1	1068	2	N	5		150

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774													
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA											
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617																					
HARTT G.U. 1										WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12612 - 12637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
08	T. A.	-0-	-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	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013																			

PATARA OIL & GAS LLC										WELL #: 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	
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	12					52		
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1					53		
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					55		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					57		
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					58		
08	527 N	194	-0-	-333	-0-	-0-	194	2			N	-0-					58		

XTO ENERGY INC.										WELL #: 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	
03	DLQ G-10	6043	-0-	6043	11929	237	1	5772	3	N	31						200		
04	17320 X	5391	-0-	-11929	-0-	393	1	4984	3	N	13	175	1				38		
05	7006 X	6046	-0-	-960	-0-	566	1	5463	3	N	15						53		
06	6540 X	5645	-0-	-895	-0-	663	1	4969	3	N	12						65		
07	6510 X	5764	-0-	-746	-0-	811	1	4929	3	N	22						87		
08	6045 X	5746	-0-	-299	-0-	366	1	5380	3	N	-0-						87		

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
N.P.C. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	11974 - 11984
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		30845 X	28443	-0-	-2402	-0-	2049 1	26377 2	N	15	110
							17 9				
04		29610 X	29245	-0-	-365	-0-	2314 1	26883 2	N	44	154
							48 9				
05		30597 X	27745	-0-	-2852	-0-	1920 1	25783 2	N	38	192
							42 9				
06		28920 X	25721	-0-	-3199	-0-	1820 1	23838 2	N	57	249
							63 9				
07		30225 X	27600	-0-	-2625	-0-	1991 1	25566 2	N	39	288
							43 9				
08		29574 X	26543	-0-	-3031	-0-	1974 1	24536 2	N	30	253 1
							33 9				65

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HANCOCK GU #2		267774									
		WELL #:	1	RRCID ->	223226	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11900 - 11916
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
ROUSE, FAY		WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	12119 - 12167
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
03		DLQ G-10	698	-0-	698	990	47 1	644 2	Y	6	9
							7 9				
04		DLQ G-10	308	-0-	308	1298	21 1	283 2	Y	4	5 1
							4 9				8
05		1602 N	304	-0-	-1298	-0-	21 1	283 2	Y	-0-	4 1
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	42 1	563 2	Y	-0-	3 1
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	Y	-0-	1
*08		310 N	116	-0-	-194	-0-	10 1	106 2	Y	-0-	1 1
											-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HANCOCK GAS UNIT #2		267774									
		WELL #:	1	RRCID ->	169244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12242 - 12272
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
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANCOCK, ET AL G. U.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
		267774									
		WELL #:	3	RRCID ->	171602	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	12094 - 12122
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-				-0-

HANCOCK ESTATE "B"		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		153429													
HANCOCK ESTATE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	15697	PERF.12752 - 12762					
03	9308 X	5813	-0-	-3495 B	-0-	336	1	5477	2	N	-0-				62
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	343	1	5056	2	N	-0-				62
05	5252 X	5252	-0-	-0- B	-0-	361	1	4891	2	N	-0-				62
06	5640 X	5120	-0-	-520 B	-0-	360	1	4760	2	N	-0-				62
07	5828 X	4671	-0-	-1157 B	-0-	369	1	4302	2	N	-0-				62
08	5828 X	4107	-0-	-1721 B	-0-	339	1	3768	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARTT G. U. 1		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		606617													
HARTT G. U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.13410 - 13494					
03	T. A.	7608	-0-	7608	13976	623	1	6984	2	Y	1				113
04	T. A.	8287	-0-	8287	22263	603	1	7684	2	Y	-0-				113
05	T. A.	8040	-0-	8040	30303	623	1	7406	2	Y	10				123
06	T. A.	7486	-0-	7486	37789	603	1	6830	2	Y	48				171
07	T. A.	7020	-0-	7020	44809	499	1	6463	2	Y	53				224
*08	52415 X	7606	-0-	-44809	-0-	468	1	7094	2	Y	40				264

NORTH PROVIDENT CITY G.U.		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		606617													
NORTH PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.13212 - 13242					
03	T. A.	580	-0-	580	1105	244	1	336	2	N	-0-				-0-
04	T. A.	571	-0-	571	1676	240	1	331	2	N	-0-				-0-
05	T. A.	552	-0-	552	2228	241	1	311	2	N	-0-				-0-
06	T. A.	516	-0-	516	2744	226	1	290	2	N	-0-				-0-
07	T. A.	507	-0-	507	3251	233	1	274	2	N	-0-				-0-
*08	3100 N	405	-0-	-2695	556	191	1	214	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	765	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	778	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	4185 X	4004	-0-	-181	-0-	713	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3265	-0-	-785	-0-	652	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	730	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	744	1	3432	2	N	-0-					-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

03	7068 X	6288	-0-	-780	-0-	887	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	928	1	5526	2	N	-0-					-0-
05	6479 X	6317	-0-	-162	-0-	873	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	6180 X	6127	-0-	-53	-0-	855	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	6426	-0-	-239	-0-	898	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	6665 X	6295	-0-	-370	-0-	892	1	5403	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10	15570	-0-	15570	30674	615	1	14955	3	N	-0-					-0-
04	44532 X	13858	-0-	-30674	-0-	1012	1	12846	3	N	-0-					-0-
05	16833 X	13916	-0-	-2917	-0-	1306	1	12610	3	N	-0-					-0-
06	16290 X	14119	-0-	-2171	-0-	1662	1	12457	3	N	-0-					-0-
07	16709 X	14384	-0-	-2325	-0-	2033	1	12351	3	N	-0-					-0-
08	15562 X	14504	-0-	-1058	-0-	923	1	13581	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

03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	36077	755	1	18367	3	N	-0-					-0-
04	53516 X	17439	-0-	-36077	-0-	1273	1	16166	3	N	-0-					-0-
05	18786 X	18192	-0-	-594	-0-	1707	1	16485	3	N	-0-					-0-
06	18300 X	17775	-0-	-525	-0-	2093	1	15682	3	N	-0-					-0-
07	18910 X	18272	-0-	-638	-0-	2583	1	15689	3	N	-0-					-0-
08	18910 X	18213	-0-	-697	-0-	1159	1	17054	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-				-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-				-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-				-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-				-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-				-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		3751 X	2993	-0-	-758	-0-	118	1	2875	3	N	-0-				-0-
04		3270 X	2539	-0-	-731	-0-	185	1	2354	3	N	-0-				-0-
05		3379 X	2686	-0-	-693	-0-	252	1	2434	3	N	-0-				-0-
06		2910 X	2613	-0-	-297	-0-	308	1	2305	3	N	-0-				-0-
07		3007 X	2616	-0-	-391	-0-	370	1	2246	3	N	-0-				-0-
08		3007 X	2589	-0-	-418	-0-	165	1	2424	3	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		2356 #	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
04		3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-				-0-
05		2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-				-0-
06		3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-				-0-
07		3255 #	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			N	-0-				-0-
08		3255 #	2895	-0-	-360	-0-	2895	2			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	DLQ	G-10	449	-0-	449	1073	30	1	416	2	Y	3				10
04	DLQ	G-10	433	-0-	433	1506	29	1	397	2	Y	6	6	1		10
05		1932 N	426	-0-	-1506	-0-	29	1	397	2	Y	-0-	5	1		5
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-	4	1		1
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-	1	1		-0-
*08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-				-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-				-0-
*08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	4	RRCID ->	161515	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5506 - 5729
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	15	RRCID ->	184643	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5802 - 5821
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	3	21
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	26	47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
TRAYLOR-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6078 - 6083
03	4774		4554	-0-	-220	-0-	4500	2	54	9	11
04	4620		3821	-0-	-799	-0-	3774	2	47	9	54
05	4774		3818	-0-	-956	-0-	3774	2	44	9	94
06	4620		4214	-0-	-406	-0-	292	1	3885	2	128
							37	9			
07	4774		3672	-0-	-1102	-0-	264	1	3373	2	160
							35	9			
08	4557 #		3531	-0-	-1026	-0-	292	1	3211	2	31
							28	9			

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4-C	RRCID ->	152258	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5730 - 5734
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID ->	178245	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 2204 - 2238				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	6212 PERF. 3985 - 4172				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	173	1			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	363	1			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	336	1			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	182	1			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	179	1			225

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	226	1	646	2	N	-0-					-0-
04	990 N	849	-0-	-141	-0-	285	1	564	2	N	-0-					-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	321	1	624	2	N	-0-					-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	311	1	602	2	N	-0-					-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	307	1	608	2	N	-0-					-0-
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	356	1	517	2	N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	431	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	2643	-0-	-1737	-0-	404	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	361	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	2169	-0-	-1431	-0-	350	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	1993	-0-	-1448	-0-	346	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	502	-0-	-2660	-0-	135	1	367	2	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. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	1276 1	16428 2	16428 2	N	-0-			-0-
04	13230 X	3992	-0-	-9238	-0-	316 1	3676 2	3676 2	N	-0-			-0-
05	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1702 1	22845 2	22845 2	N	-0-			-0-
06	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	1642 1	21499 2	21499 2	N	-0-			-0-
07	22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	1634 1	20982 2	20982 2	N	-0-			-0-
08	24552 X	20315	-0-	-4237	-0-	1512 1	18803 2	18803 2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	118 2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	93 2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	88 2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	128 2	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 2	71 2	N	-0-			-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	10 2	N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

03	22785 X	21549	-0-	-1236	-0-	1554 1	19995 2	19995 2	N	-0-			-0-
04	22050 X	21698	-0-	-352	-0-	1720 1	19978 2	19978 2	N	-0-			-0-
05	22072 X	20590	-0-	-1482	-0-	1427 1	19163 2	19163 2	N	-0-			-0-
06	21330 X	21098	-0-	-232	-0-	1497 1	19601 2	19601 2	N	-0-			-0-
07	22413 X	18656	-0-	-3757	-0-	1348 1	17308 2	17308 2	N	-0-			-0-
08	22413 X	21157	-0-	-1256	-0-	1575 1	19582 2	19582 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	530 1	1630 2	1630 2	N	-0-			39
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	513 1	1496 2	1496 2	N	-0-			39
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	530 1	1553 2	1553 2	N	-0-			39
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	513 1	1469 2	1469 2	N	-0-			39
07	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	530 1	1372 2	1372 2	N	-0-			39
08	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	530 1	1339 2	1339 2	N	-0-			39

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935												
M	ALLOW 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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

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												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074												
03	DLQ G-10	3081	-0-	3081	5923	124	1	2957	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2816	-0-	2816	8739	117	1	2699	2	N	-0-	-0-
05	2970	2668	-0-	-302	8437	119	1	2549	2	N	-0-	-0-
06	3300	2334	-0-	-966	7471	111	1	2223	2	N	-0-	-0-
07	3410	2403	-0-	-1007	6464	109	1	2294	2	N	-0-	-0-
*08	3410	2436	-0-	-974	5490	115	1	2321	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
B D PRODUCTION CO., INC. 040190												
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454												
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	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			
03	6975 X	66	-0-	-6909	-0-	66	2			N	-0-			123
04	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	796	1	7643	2	N	-0-			123
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			123
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			123
07	6975 X	210	-0-	-6765	-0-	72	1	138	2	N	-0-			123
08	6975 X	219	-0-	-6756	-0-	136	1	83	2	N	-0-			123
RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HAMMIT PETROLEO		350618												
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID ->	129253	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	5098	PERF.	4936 - 4940			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN, B.		WELL #:	1	RRCID ->	136947	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5450 - 5456			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
 CURTISS WELL #: 1 RRCID -> 214062 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4932 - 4944

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - P&A 06/20/14

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

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

03	DLQ G-10	188	-0-	188	293	188	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	277	-0-	-293	-0-	277	3	Y	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	Y	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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	AMT	BALANCE

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	
03	DLQ G-10	15	-0-	15	-	121	15	3		Y	-0-				-0-
04	242 N	121	-0-	-121	-	-0-	121	3		Y	-0-				-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-	-0-	121	3		Y	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-	-0-	104	2		Y	-0-				-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-	-0-	10	3		Y	-0-				-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-	-0-				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	
03	101 R	101	-0-	-0-	-	-0-	101	3		Y	-0-				-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-	-0-	102	3		Y	-0-				-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-	-0-	104	3		Y	-0-				-0-
06	108 R	108	-0-	-0-	-	-0-	108	2		Y	-0-				-0-
07	93 #	5	-0-	-88	-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
08	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	
03	155 #	28	-0-	-127	-	-0-	28	3		Y	-0-				-0-
04	150 #	116	-0-	-34	-	-0-	116	3		Y	-0-				-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-	-0-	102	3		Y	-0-				-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-	-0-	130	3		Y	-0-				-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-0-				Y	-0-				-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431		-		3444	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-	-0-	1029	2	37	9	N	34			116
04	722 N	722	-0-	-0-	-	-0-	682	2	40	9	N	36			152
05	558 N	416	-0-	-142	-	-0-	405	2	11	9	N	10			162
06	1020 N	651	-0-	-369	-	-0-	620	2	31	9	N	28			190
07	746 N	746	-0-	-0-	-	-0-	709	2	37	9	N	34			224
*08	776 N	776	-0-	-0-	-	-0-	761	2	15	9	N	14	178	1	60

RAY		//CONT.// 74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453			
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		
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-		21		
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		21		
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		21		
06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620 2	N	-0-		21		
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2	N	-0-		21		
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 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			
03	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	836 2	164 9	N	149	161 1	153	
04	990 N	778	-0-	-212	-0-	631 2	147 9	N	134	151 1	136	
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	610 2	125 9	N	114	157 1	93	
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	161	166 1	88	
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	155	156 1	87	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	153	172 1	68	

SYDSON ENERGY, INC.		833587										
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502			
03	0 W	3415	-0-	3415	3415	3395 2	20 9	N	18		107	
04	0 W	2793	-0-	2793	6208	2776 2	17 9	N	15		122	
05	7433 X	1225	-0-	-6208	-0-	1221 2	4 9	N	4		126	
06	3300 X	2646	-0-	-654	-0-	2622 2	24 9	N	22		148	
07	3410 X	2968	-0-	-442	-0-	2958 2	10 9	N	9		157	
08	3410 X	2778	-0-	-632	-0-	2757 2	21 9	N	19		176	

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526			
03	930 X	813	-0-	-117	-0-	748 2	65 9	N	59	182 1	59	
04	900 X	815	-0-	-85	-0-	702 2	113 9	N	103		162	
05	868 X	410	-0-	-458	-0-	331 2	79 9	N	72	177 1	57	
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	691 2	94 9	N	85		142	
07	837 X	744	-0-	-93	-0-	677 2	67 9	N	61	168 1	35	
08	837 X	760	-0-	-77	-0-	652 2	108 9	N	98		133	

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550			
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1410 2	201 9	N	183	180 1	128	
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1551 2	233 9	N	212	163 1	177	
05	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	768 2	239 9	N	217	346 1	48	
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1823 2	207 9	N	188	181 1	55	
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1675 2	223 9	N	203	164 1	94	
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1691 2	197 9	N	179	180 1	93	

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587										
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460			
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
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	500 2	114 9	N	104			135
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	393 2	146 9	N	133	178 1		90
05	620 X	300	-0-	-320	-0-	181 2	119 9	N	108	170 1		28
06	600 X	366	-0-	-234	-0-	275 2	91 9	N	83			111
07	620 X	514	-0-	-106	-0-	412 2	102 9	N	93	169 1		35
08	620 X	565	-0-	-55	-0-	410 2	155 9	N	141			176

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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
05	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2252	-0-	-1034	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-			-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620										
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154			
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180			
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD)		75028 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356			
03	527 #	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04	540 #	216	-0-	-324	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	558 #	95	-0-	-463	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06	540 #	129	-0-	-411	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	558 #	102	-0-	-456	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	403 #	73	-0-	-330	-0-	73 2		N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 13895 - 13950

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
03	527 X	407	-0-	-120	-0-	407	2	N	-0-			-0-
04	540 X	221	-0-	-319	-0-	221	2	N	-0-			-0-
05	558 X	77	-0-	-481	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	540 X	106	-0-	-434	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	434 X	101	-0-	-333	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08	403 X	318	-0-	-85	-0-	318	2	N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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			
03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	717 1	1936 2	N	-0-			-0-
04		3240 X	2514	-0-	-726	-0-	287 1	2227 2	N	-0-			-0-
05		3348 X	1727	-0-	-1621	-0-	191 1	1536 2	N	-0-			-0-
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-			-0-
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-

W. J. FOX 'A'			WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711			
04		2268 X	1486	-0-	-782	-0-	170 1	1316 2	N	-0-			-0-
05		3906 X	1517	-0-	-2389	-0-	167 1	1350 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	813	-0-	-2967	-0-	93 1	720 2	N	-0-			-0-
07		3906 X	1443	-0-	-2463	-0-	173 1	1270 2	N	-0-			-0-
08		3906 X	1238	-0-	-2668	-0-	185 1	1053 2	N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.			453170		RRCID -> 171983		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703			
TRACT 72			WELL #: 4										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2480)			75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133		RRCID -> 173335		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. FOX "A"			WELL #: 44		RRCID -> 248814		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 2467 - 2472			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2014

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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. 168920											
FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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 292290											
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO											
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215											
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 180672 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2014 - P&A 05/19/14											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967											
04	4788	6089	-0-	1301	1301	696	1	5393	2	N	-0-
05	16492	10683	-0-	-5809	-0-	1179	1	9504	2	N	-0-
06	15960	12924	-0-	-3036	-0-	1472	1	11452	2	N	-0-
07	16492	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT
08	16492	8203	-0-	-8289	-0-	1228	1	6975	2	N	-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934		PERF. 4792 - 4799					
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
03	15500	1422	-0-	-14078	-0-	384	1	1038	2	N	-0-				-0-
04	15000	3423	-0-	-11577	-0-	391	1	3032	2	N	-0-				-0-
05	15500	1773	-0-	-13727	-0-	196	1	1577	2	N	-0-				-0-
06	15000	1140	-0-	-13860	-0-	130	1	1010	2	N	-0-				-0-
07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	229	1	1682	2	N	-0-				-0-
08	1767 #	1310	-0-	-457	-0-	196	1	1114	2	N	-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					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	N	19				19
06	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3177	2	80	9	N	73	43	1		49
07	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3141	2	29	9	N	26				75
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				75
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
O'BRIEN-HARKINS		WELL #: 1		RRCID -> 197271		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5040 - 5043					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 5516 - 5522					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W. J. FOX "A"		WELL #: 20		RRCID -> 256714		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5514 - 5527					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2014															

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
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
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		47
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		47
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	4	RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6202 - 6210
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6400)		75612 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
TRACT 72		WELL #:	2	RRCID ->	150100	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6392 - 6395
03	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1657 2	25 9 Y	23	27 1	13
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1631 2	33 9 Y	30	28 1	15
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1580 2	32 9 Y	29	28 1	16
06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1418 2	32 9 Y	29	27 1	18
07	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1557 2	32 9 Y	29	29 1	18
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1392 2	32 9 Y	29	27 1	20

REFUGIO-FOX (6600)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SCANIO, MIGUELITA															
75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
003599															
WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	135	2	165	9	Y	150	142	1	47
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	202	2	151	9	Y	137	159	1	25
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	422	2	155	9	Y	141	129	1	37
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	542	2	188	9	Y	171	186	1	22
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	301	2	243	9	Y	221	202	1	41
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			41

MIGUELITA SCANIO															
WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611															
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	273	2	392	9	Y	356	358	1	95
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	232	2	381	9	Y	346	372	1	69
05		620 N	514	-0-	-106	-0-	249	2	265	9	Y	241	229	1	81
06		600 N	440	-0-	-160	-0-	134	2	306	9	Y	278	308	1	51
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	110	2	358	9	Y	325	262	1	114
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			114

MIGUELITA SCANIO															
WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607															
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	498	2	400	9	Y	364	366	1	128
04		630 N	580	-0-	-50	-0-	318	2	262	9	Y	238	263	1	103
05		744 N	701	-0-	-43	-0-	370	2	331	9	Y	301	304	1	100
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	526	2	331	9	Y	301	346	1	55
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	336	2	378	9	Y	344	279	1	120
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			120

HILCORP ENERGY COMPANY															
W. J. FOX 'A'															
386310															
WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838															
03		66681 X	12748	-0-	-53933	-0-	6886	1	4411	2	N	-0-			-0-
							1451	3							
04		64530 X	12259	-0-	-52271	-0-	4948	1	5342	2	N	852	788	1	64
							1032	3	937	9					
05		8773 X	6938	-0-	-1835	-0-	4293	1	580	2	N	313	341	1	36
							1721	3	344	9					
06		12330 X	1687	-0-	-10643	-0-	664	1	502	2	N	8	41	1	3
							512	3	9	9					
07		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-	3	1	-0-
08		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6750)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SCANIO, MIGUELITA															
75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
003599															
WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748															
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	348	2	416	9	Y	378	380	1	102
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	227	2	403	9	Y	366	379	1	89
05		620 N	465	-0-	-155	-0-	285	2	180	9	Y	164	191	1	62
06		750 N	537	-0-	-213	-0-	325	2	212	9	Y	193	226	1	29
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	314	2	221	9	Y	201	172	1	58
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			58

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
WYRICK & HUGHES 945880												
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887												
03	3317 #	3086	-0-	-231	-0-	3086	2	N	-0-			41
04	3210 #	2976	-0-	-234	-0-	2976	2	N	-0-			41
05	3193 #	3018	-0-	-175	-0-	2983	2	N	32	35	9	73
06	3030 #	2759	-0-	-271	-0-	2729	2	N	27	30	9	100
07	3100 #	2848	-0-	-252	-0-	2846	2	N	2	2	9	102
08	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			102

REFUGIO HEARD (5600)		//CONT.//		75626 722	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
CTR PETROLEUM, INC.				191850						
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578	- 5584	
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO HEARD (5700)				75626 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
HEARD		WELL #:		4	RRCID -> 244403	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5619	- 5628	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	212		Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212		Y	NO RPT		-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 234731	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6125	- 6134	
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-		Y	-0-		-0-
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-		Y	-0-		-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-		Y	-0-		-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-		Y	-0-		-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
REFUGIO HEARD (6300)				75626 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.				638370						
REILLY, W. J., ETAL		WELL #:		3	RRCID -> 003931	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 6361	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMERALD OIL & GAS LC O'BRIEN, J.J.		250964		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830					
03	DLQ G-10	909	-0-	909	1163	124 1	690 2	Y	86	86	2				2
04	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2281	148 1	875 2	Y	86	84	2				4
05	DLQ G-10	610	-0-	610	2891	72 1	461 2	Y	70	67	2				7
06	3851 R	960	-0-	-2891	-0-	133 1	739 2	Y	80						87
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	104 1	551 2	Y	27	106	2				8
08	1147 #	235	-0-	-912	-0-	30 9	113 2	Y	86	93	2				1

OBRIEN, J. J.		WELL #: 201		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14

OMELVENY, J. M., PROD. CO. SHELLY		622710		RRCID -> 003938		COMPL. DATE 01/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
REFUGIO OLD (VANCE, S.R. STRAUCH, GEORGE EST.) //CONT.// 75668 001 881498 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO														
WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (V-3) EMERALD OIL & GAS LC RYALS, PEARSON EST. 75668 045 250964 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POWER, PHIL 75668 090 432113 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (1500) JETGAS COMPANY REA, W. L. 75668 090 432113 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (1750) JETGAS COMPANY REA, W. L. 75668 180 432113 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (2000) WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY 75668 225 945880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495												
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 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												
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 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												
03 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 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												
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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												
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300)		MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		TREVINO		75668 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
				WELL #:		570411	RRCID -> 177961	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5294	- 5300		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600)		EMERALD OIL & GAS LC		POWERS		75668 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
				WELL #:		250964	RRCID -> 003960	COMPL. DATE 03/09/1953	TOTAL DEPTH 5748	PERF. 5734	- 5748		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P-				WELL #:		5	RRCID -> 037001	COMPL. DATE 07/28/1965	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 5684	- 5686		
03	1457	#	1283	-0-	-174	-0-	194	1	1077	2	N	11	150
							12	9					
04	1260	#	1135	-0-	-125	-0-	162	1	963	2	N	9	159
							10	9					
05	1240	#	1029	-0-	-211	-0-	139	1	884	2	N	5	164
							6	9					
06	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	207	1	1156	2	N	-0-	164
07	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	203	1	1073	2	N	-0-	164
08	1271	#	1155	-0-	-116	-0-	223	1	929	2	N	3	167
							3	9					

REFUGIO OLD (6300)		EMERALD OIL & GAS LC		RYALS -A-		75668 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
				WELL #:		250964	RRCID -> 003967	COMPL. DATE 06/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6262	- 6270		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		SHAY		75668 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
				WELL #:		003599	RRCID -> 221898	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7782	- 7786					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	220	333	1	84			
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	56	2	244	9	N	222	173	1	133
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	51	2	199	9	N	181	168	1	146
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	59	2	173	9	N	157	168	1	135
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	37	2	101	9	N	92	163	1	64
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT					64

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		//CONT.//		75668 945	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590 - 6594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	3	3	1			4
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	4226	4226	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	2	N	15	42
						17	9					
*04	4234	4256	-0-	22	22	168	1	4078	2	N	9	51
						10	9					
*05	4257	4279	-0-	22	44	180	1	4098	2	N	1	52
						1	9					
*06	3120	4216	-0-	1096	1140	180	1	4033	2	N	3	55
						3	9					
*07	12729	4194	-0-	-8535	-0-	168	1	4022	2	N	4	59
						4	9					
*08	4206	4206	-0-	-0-	-0-	174	1	4030	2	N	2	61
						2	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		129692														
		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13290 - 13760						
03	13068 X	9970	-0-	-3098 B	-0-	72	1	9718	2	Y	164	80	1	6	8	78
						180	9									
04	10380 X	8089	-0-	-2291 B	-0-	103	1	7657	2	Y	299	281	1	6	8	90
						329	9									
*05	10726 X	5338	-0-	-5388 B	-0-	78	1	5044	2	Y	196	164	1	5	8	117
						216	9									
06	10320 X	6692	-0-	-3628 B	-0-	117	1	6343	2	Y	211	210	1	5	8	113
						232	9									
07	9982 X	5824	-0-	-4158 B	-0-	59	1	5612	2	Y	139	163	1	3	8	86
						153	9									
08	9982 X	5055	-0-	-4927 B	-0-	4960	2	95	9	Y	86	135	1	1	8	36

HARVEY RENGER GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		129692									
		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW 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
03	0 X	388	-0-	388 B	-1468834	1	1	387	2	Y	-0-			94
04	480 N	3684	-0-	3204 B	-1465630	177	1	3369	2	Y	125			219
05	403 N	974	-0-	571 B	-1465059	138	9							
06	390 N	753	-0-	363 B	-1464696	112	1	848	2	Y	13			232
07	2480 X	102	-0-	-2378 B	-1464696	14	9							
08	3813 X	176	-0-	-3637 B	-1464696	85	1	653	2	Y	14			246
						15	9							
						101	2	1	9	Y	1	175	1	72
						176	2			Y	-0-			72

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

03	55924 X	49245	-0-	-6679 B	-0-	358	1	48362	2	Y	477	234	1	14	8	229
04	35718 X	35718	-0-	-0- B	-0-	525	9									
05	32992 X	32992	-0-	-0- B	-0-	470	1	34810	2	Y	398	501	1	5	8	121
06	24587 X	24587	-0-	-0- B	-0-	438	9									
07	21239 X	21239	-0-	-0- B	-0-	498	1	32101	2	Y	357	258	1	4	8	216
08	42842 X	17548	-0-	-25294 B	-0-	393	9									
						438	1	23837	2	Y	284	342	1	4	8	154
						312	9									
						218	1	20755	2	Y	242	242	1	2	8	152
						266	9									
						17314	2	234	9	Y	213	273	1	1	8	91

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

03	28350 X	14694	-0-	-13656 B	-0-	2008	1	12676	2	N	9					39
04	13350 X	9317	-0-	-4033 B	-0-	10	9									
05	14539 X	9378	-0-	-5161 B	-0-	1409	1	7902	2	N	5					44
06	14070 X	12213	-0-	-1857 B	-0-	6	9									
07	14539 X	12934	-0-	-1605 B	-0-	1475	1	7901	2	N	2					46
*08	13204 X	13204	-0-	-0- B	-0-	2	9									
						1196	1	11008	2	N	8					54
						9	9									
						1454	1	11472	2	N	7					61
						8	9									
						1513	1	11682	2	N	8					69
						9	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	125	1	791	2	N	16					67
04	1260 N	861	-0-	-399 B	-0-	18	9									
*05	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	129	1	721	2	N	10					77
*06	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-	11	9									
*07	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-	146	1	781	2	N	14	1	8			90
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-	15	9									
										N	-0-	90	1			-0-
										N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	17612 X	9196	-0-	-8416 B	-0-	1525	1	7671	2	N	-0-				67
04	9210 X	8927	-0-	-283 B	-0-	1604	1	7317	2	N	5				72
05	9424 X	8734	-0-	-690 B	-0-	1635	1	7099	2	N	-0-				72
06	9030 X	7804	-0-	-1226 B	-0-	1035	1	6769	2	N	-0-				72
07	9331 X	8340	-0-	-991 B	-0-	1213	1	7127	2	N	-0-				72
08	9238 X	8188	-0-	-1050 B	-0-	1213	1	6974	2	N	1				73

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

03	14949 X	8028	-0-	-6921 B	-0-	1097	1	6923	2	Y	7				155
04	9450 X	7602	-0-	-1848 B	-0-	1149	1	6444	2	Y	8				163
05	8946 X	8946	-0-	-0- B	-0-	1406	1	7529	2	Y	10				173
06	7770 X	5684	-0-	-2086 B	-0-	556	1	5116	2	Y	11				184
07	8029 X	7925	-0-	-104 B	-0-	891	1	7033	2	Y	1	152	1		33
08	8959 X	8141	-0-	-818 B	-0-	933	1	7205	2	Y	3				36

HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

03	1230 X	656	-0-	-574 B	-0-	5	1	640	2	Y	10	10	8		-0-
04	1020 X	898	-0-	-122 B	-0-	12	1	878	2	Y	7	7	8		-0-
05	1054 X	762	-0-	-292 B	-0-	12	1	746	2	Y	4	4	8		-0-
06	960 X	846	-0-	-114 B	-0-	15	1	827	2	Y	4	4	8		-0-
07	930 X	880	-0-	-50 B	-0-	9	1	868	2	Y	3	3	8		-0-
*08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

03	6990 X	3617	-0-	-3373 B	-0-	495	1	3122	2	Y	-0-				22
04	3870 X	3429	-0-	-441 B	-0-	519	1	2910	2	Y	-0-				22
05	3813 X	3414	-0-	-399 B	-0-	537	1	2877	2	Y	-0-				22
06	3600 X	3345	-0-	-255 B	-0-	328	1	3017	2	Y	-0-				22
07	3720 X	2825	-0-	-895 B	-0-	318	1	2507	2	Y	-0-	18	1		4
08	3627 X	3062	-0-	-565 B	-0-	351	1	2711	2	Y	-0-				4

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
JAMEX, INC.				429659								
JESSE KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	254202	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14249 - 14425
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
03		1643 X	1643	-0-	-0- B	-0-	1613 2	30 9	N	27		80
04		1301 X	1301	-0-	-0- B	-0-	1281 2	20 9	N	18		98
05		1271 N	614	-0-	-657 B	-0-	608 2	6 9	N	5		103
06		1230 N	739	-0-	-491 B	-0-	730 2	9 9	N	8		111
*07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	90 2	3 9	N	3		114
*08		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	656 2	7 9	N	6		120

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD ADCOCK (2950)				76396 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
ATKINSON, MARY ET AL		WELL #:		1 B	RRCID ->	273437	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	2926 - 2930
03		0	6215	-0-	6215	6215	65 1	6150 2	N	-0-		-0-
04		4899	5949	-0-	1050	7265	61 1	5888 2	N	-0-		-0-
05		6603	5990	-0-	-613	6652	90 1	5900 2	N	-0-		-0-
06		6390	5817	-0-	-573	6079	67 1	5750 2	N	-0-		-0-
07		6603	5795	-0-	-808	5271	113 1	5682 2	N	-0-		-0-
08		6603	6064	-0-	-539	4732	118 1	5946 2	N	-0-		-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	5714	PERF.	5184 - 5194
*03		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		252 #	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2014 - W/O TO 02-273437

OIL AND GAS DIVISION

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

03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	10		50
							11	9						
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	30	1	2373	2	N	5		55
							6	9						
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	10		65
							11	9						
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	15		80
							17	9						
07		2480 N	1264	-0-	-1216	-0-	30	1	1234	2	N	-0-		80
*08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	N	-0-		80

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		

03		3720	2335	-0-	-1385	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
04		2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-		-0-
05		3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-		-0-
06		2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-		-0-
07		2356 #	250	-0-	-2106	-0-	250	2			N	-0-		-0-
08		3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					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		

03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14														

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)				77017 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PETTUS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9350 - 9358		

03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RIVERDALE (1900)				77017 558	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
EAF OIL & GAS CORPORATION				238192										
HUBER				WELL #:	1	RRCID ->	083732	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 1916 - 1936		

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		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		

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIVERDALE (1900)		//CONT.// 77017 558		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
EAF OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 238192										
HUBER		WELL #: 3		RRCID -> 102738		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 1926 - 1932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000)		77017 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
EAF OIL & GAS CORPORATION		238192										
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 077091		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2004 - 2009		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA		WELL #: 1 B		RRCID -> 103563		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2000 - 2006		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2315)		//CONT.//		77017 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
EAF OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		238192								
HUBER		WELL #:		5	RRCID ->	137990	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2744 - 2754
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	

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	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
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			95
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			95
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	11	1	N	-0-			95
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			95
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			95
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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						
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHE		WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-		-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	Y	-0-		-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	Y	-0-		-0-
06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	34	1	824	2	Y	-0-		-0-
07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-		-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433						
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	16	8	2	Y	-0-			-0-
04		23 N	7	-0-	-16	-0-	7	2	2	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	2	Y	-0-			-0-
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	2	Y	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	2	Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557						
03	DLQ	G-10	345	-0-	345	-0-	375	13	1	332	2	Y	-0-	-0-
04		727 N	352	-0-	-375	-0-	11	1	341	2	Y	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-		-0-
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570						
03	DLQ	G-10	19	-0-	19	-0-	47	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
04		64 N	17	-0-	-47	-0-	17	2	2	Y	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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 #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	160	-0-	160	218	6 1	154 2	Y	-0-	-0-
04		359 N	141	-0-	-218	-0-	4 1	137 2	Y	-0-	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	Y	-0-	-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	4 1	104 2	Y	-0-	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2	Y	-0-	-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 2	Y	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761			
03	DLQ	G-10	160	-0-	160	218	6 1	154 2	Y	-0-	-0-
04		359 N	141	-0-	-218	-0-	4 1	137 2	Y	-0-	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	Y	-0-	-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	4 1	108 2	Y	-0-	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2	Y	-0-	-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 2	Y	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562			
03	DLQ	G-10	160	-0-	160	189	6 1	154 2	Y	-0-	-0-
04		330 N	141	-0-	-189	-0-	4 1	137 2	Y	-0-	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	Y	-0-	-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	4 1	108 2	Y	-0-	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2	Y	-0-	-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 2	Y	-0-	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573			
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	12	8 2		Y	-0-	-0-
04		19 N	7	-0-	-12	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	183	180	1	198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	171	177	1	192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138	178	1	152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	146	173	1	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	114	168	1	71
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.// 77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744095														
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538								
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT					-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ENERGY INTERNATIONAL		251968														
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	528	138	1	120	2	N	-0-				347
04	DLQ	G-10	205	-0-	205	733	150	1	55	2	N	-0-				347
05		954 N	221	-0-	-733	-0-	126	1	95	2	N	-0-				347
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-				347
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	186	1	67	2	N	-0-				347
08		217 N	108	-0-	-109	-0-	78	1	30	2	N	-0-				347

OIL AND GAS DIVISION

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

ROLLEM (1ST REAGAN)		//CONT.//		77985	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450												
IVIE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166	-	5196		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						110
08	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		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										37
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										37
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										37
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										37
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										37
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006															

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. BALLARD, CLAUDE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
DLQ	G	12242	-0-	12242	B	25339	57	1	11877	2	N	280	184	1	225
03 DLQ G-10	12242	-0-	12242	B	25339	57	1	11877	2	N	280	184	1	225	
04 DLQ G-10	10812	-0-	10812	B	36151	308	9	10558	2	N	186	182	1	229	
05 48616 X	12465	-0-	-36151	B	-0-	205	9	12277	2	N	124	184	1	169	
06 11719 X	11719	-0-	-0-	B	-0-	136	9	11556	2	N	98	160	1	107	
07 13671 X	13430	-0-	-241	B	-0-	108	9	12885	2	N	192	185	1	114	
08 12462 X	11139	-0-	-1323	B	-0-	334	1	10727	2	N	115	172	1	57	
						211	9								
						285	1								
						127	9								

STRADER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
DLQ	G	7348	-0-	7348	B	-89235	35	1	7175	2	N	125	179	1	40
03 DLQ G-10	7348	-0-	7348	B	-89235	138	9	8356	2	N	138			178	
04 DLQ G-10	8547	-0-	8547	B	-80688	39	1	9834	2	N	165	178	1	165	
05 0 X	10058	-0-	10058	B	-70630	152	9	8057	2	N	229	329	1	65	
06 0 X	8347	-0-	8347	B	-62283	42	1	9814	2	N	180	173	1	72	
07 9951 X	10266	-0-	315	B	-61968	182	9	9006	2	N	149	171	1	50	
08 10044 X	9410	-0-	-634	B	-61968	252	9								
						254	1								
						198	9								
						240	1								
						164	9								

TURNBOW		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
DLQ	G	4113	-0-	-2831	B	-0-	19	1	3942	2	N	138	184	1	116
03 6944 X	4113	-0-	-2831	B	-0-	152	9	4691	2	N	113			229	
04 5970 X	4837	-0-	-1133	B	-0-	22	1	3956	2	N	95			324	
05 6231 X	4078	-0-	-2153	B	-0-	124	9	3626	2	N	226	182	1	368	
06 6030 X	3892	-0-	-2138	B	-0-	17	1	3763	2	N	181	362	1	187	
07 6231 X	4059	-0-	-2172	B	-0-	105	9	3284	2	N	109	187	1	109	
08 4991 X	3491	-0-	-1500	B	-0-	17	1								
						249	9								
						97	1								
						199	9								
						87	1								
						120	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	761	-0-	-2804 B	-106853	4	1	744	2	N	12		239
						13	9						
04	1890 X	1231	-0-	-659 B	-106853	5	1	1198	2	N	25		264
						28	9						
05	1209 X	1117	-0-	-92 B	-106853	4	1	1082	2	N	28	179 1	113
						31	9						
06	900 X	1194	-0-	294 B	-106559	5	1	1157	2	N	29		142
						32	9						
07	1271 X	1226	-0-	-45 B	-106559	28	1	1092	2	N	96	179 1	59
						106	9						
08	1271 X	4027	-0-	2756 B	-103803	101	1	3798	2	N	116		175
						128	9						

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
08	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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) //CONT.// 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

03	3441 #	3410	-0-	-31	-0-	3370	2	40	9	Y	36					172
04	3330 #	2958	-0-	-372	-0-	2944	2	14	9	Y	13					185
05	3441 #	3275	-0-	-166	-0-	3244	2	31	9	Y	28					213
06	3300 #	3135	-0-	-165	-0-	3073	2	62	9	Y	56	183	1			86
*07	7048	2957	-0-	-4091	-0-	2916	2	41	9	Y	37					123
*08	3083	3083	-0-	-0-	-0-	3024	2	59	9	Y	54					177

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	323	1			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	352	1			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	173	1			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	173	1			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	158	1			257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	341	1			192

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUSSEK BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. BARNES														
				78988 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
				049884										
				WELL #: 1	RRCID -> 091441	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH 5418	PERF. 5260	-		5266			
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-
06	420 N	206	-0-	-214	-0-	18	1	188	2	N	-0-			-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	27	1	260	2	N	-0-			-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUSSEK (7730) VIPER S.W.D., LLC BARNES														
				78988 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
				886209										
				WELL #: 1	RRCID -> 262206	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 15526	PERF. 7720	-		7822			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	158	1	202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	159	1	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY DEBORD														
				906420				CNTY: LAVACA						
				WELL #: 1	RRCID -> 237954	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7729	-		7733			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009														

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RYAN (WILCOX 10,600) CANTERA OPERATING, LLC KLIMITCHEK														
				79140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
				129692										
				WELL #: 2	RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 10175	-		10324			
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	56	2	2	9	N	2			128
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	1			129
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	10			139
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	11	9	68	1	N	5			144
07	527 N	71	-0-	-456	-0-	6	9	71	2	N	-0-			144
08	1395 N	39	-0-	-1356	-0-	39	2			N	-0-			144

OIL AND GAS DIVISION

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

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
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	59 1	1583 2	N	10			175
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	11 9	2098 2	N	24			199
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	26 9	1895 2	N	23			222
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62 1	1556 2	N	9			231
07	2263 N	1658	-0-	-605	-0-	25 9	1584 2	N	11	182 1		60
08	1984 N	1481	-0-	-503	-0-	59 1	1417 2	N	2			62

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

03	343 N	199	-0-	-144	-0-	1 1	198 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	524	-0-	-256	-0-	7 1	516 2	Y	1	1 8		-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	1 9	109 2	Y	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2 1	628 2	Y	14	6 1	1 8	7
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12 1	556 2	Y	7	9 1	1 8	4
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15 9	453 2	Y	-0-	4 1		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

03	5943 X	3198	-0-	-2745	-0-	6 1	2616 3	N	105	178 1		35
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	116 9	2671 3	N	53			88
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	451 1	3694 3	N	3			91
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	58 9	2905 3	N	19			110
*07	3193 X	2538	-0-	-655	-0-	451 1	2037 3	N	32			142
08	4154 X	2744	-0-	-1410	-0-	21 9	2214 3	N	58	176 1		24

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	1 1	150	N	187	1		269
04	240 X	131	-0-	-109	-0-	118 3	13 9	N	12			281
05	166 X	166	-0-	-0-	-0-	82 3	84 9	N	76			357
06	60 X	8	-0-	-52	-0-	4 3	4 9	N	4	182 1		179
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	105 3	187 9	N	170			349
*08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	106 3	135 9	N	123	184 1		288

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

03	7039 X	5239	-0-	-1800	-0-	5239 3		N	-0-			274
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 3		N	-0-			274
05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740 3		N	-0-			274
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 3		N	-0-			274
07	8029 X	5852	-0-	-2177	-0-	5852 3		N	-0-			274
08	8029 X	5530	-0-	-2499	-0-	5530 3		N	-0-			274

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527								
SCHEDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10158 - 10201
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	17311 X	14347	-0-	-2964	-0-	14347 3						225
04	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15217 3	54 9	N		49		274
05	25017 X	16838	-0-	-8179	-0-	16750 3	88 9	N		80		354
06	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	17247 3	33 9	N		30	189 1	195
07	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19151 3	68 9	N		62		257
*08	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	19617 3	98 9	N		89	181 1	165

PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10267 - 10310
03	18481 X	9588	-0-	-8893	-0-	9470 3	118 9	N		107	179 1	78
04	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9025 3	122 9	N		111		189
05	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9462 3	89 9	N		81	177 1	93
06	9540 X	9333	-0-	-207	-0-	9183 3	150 9	N		136		229
07	9858 X	9731	-0-	-127	-0-	9635 3	96 9	N		87	178 1	138
08	9579 X	8627	-0-	-952	-0-	8531 3	96 9	N		87	175 1	50

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHEDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12398 - 12402
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	44886	44886	-0-	-0-	240360	44158 3	728 9	N	662	725 1		214
04	300290	30290	-0-	-270000	-0-	29885 3	405 9	N	368	360 1		222
05	25846	25846	-0-	-0-	-0-	25509 3	337 9	N	306	358 1		170
06	23230	23230	-0-	-0-	-0-	22896 3	334 9	N	304			474
07	22023	22023	-0-	-0-	-0-	21735 3	288 9	N	262	539 1		197
08	40207	20461	-0-	-19746	-0-	20186 3	275 9	N	250	181 1		266

SAINT ARMO (YEGUA 5100)		79595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
MUEHLSTEIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251334	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5656 - 5675
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
*08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1	N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	1	N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	1	N	-0-			-0-
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	1	N	-0-			-0-
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	1	N	-0-			-0-
08	651 N	336	-0-	-315	-0-	336	1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

03	6076	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1440) 79782 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
 NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 223204 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1431 - 1433

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PINE RIDGE OPERATING, L.P.		665657						CNTY: VICTORIA						
NORTH SHORE MUSSELMAN		WELL #: 4		RRCID -> 269130		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 1432 - 1434				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14														
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	310 #	-0-	-0-	-310		-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	10	-0-	-110		-0-	10	1		N	-0-			-0-
05	124 #	44	-0-	-80		-0-	44	1		N	-0-			-0-
06	120 #	35	-0-	-85		-0-	35	1		N	-0-			-0-
07	124 #	34	-0-	-90		-0-	34	1		N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5		-0-	26	1		N	-0-			-0-
SALEM (2000)		79782 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122												
MUSSELMAN, ROSE		WELL #: 3A		RRCID -> 125095		COMPL. DATE 09/11/1986		TOTAL DEPTH 3016		PERF. 2012 - 2046				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (2100)		79782 387		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PINE RIDGE OPERATING, L.P.		665657									
NORTH SHORE MUSSELMAN		WELL #:	4	RRCID ->	257232	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	3505 PERF. 2121 - 2132		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14											

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
KONRAD		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3149 - 3152		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
GARCITAS RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	219798	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3278 - 3287	
03	12028 X	4917	-0-	-7111	-0-	4917	2	N	-0-	-0-
04	11640 X	4943	-0-	-6697	-0-	4943	2	N	-0-	-0-
05	8587 X	4494	-0-	-4093	-0-	4494	2	N	-0-	-0-
06	6210 X	3527	-0-	-2683	-0-	3527	2	N	-0-	-0-
07	5115 X	3320	-0-	-1795	-0-	3320	2	N	-0-	-0-
08	5115 X	2665	-0-	-2450	-0-	2665	2	N	-0-	-0-

GARCITAS RANCH		WELL #:		7 C		RRCID ->		259770		COMPL. DATE		09/24/2010		TOTAL DEPTH		3641 PERF. 3245 - 3251	
03	4557 X	1580	-0-	-2977	-0-	1580	2	N	-0-	-0-							
04	1710 X	1499	-0-	-211	-0-	1499	2	N	-0-	-0-							
05	1767 X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2	N	-0-	-0-							
06	1650 X	1565	-0-	-85	-0-	1565	2	N	-0-	-0-							
07	1705 X	1322	-0-	-383	-0-	1322	2	N	-0-	-0-							
08	1581 X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2	N	-0-	-0-							

SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
MUSSELMAN-MCCAN		WELL #:	1	RRCID ->	232572	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3261 - 3266	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GARCITAS RANCH		WELL #:		7T		RRCID ->		259771		COMPL. DATE		09/24/2010		TOTAL DEPTH		3641 PERF. 3375 - 3380	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC. ELEANOR		058921		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN, C. K. JR. "B"		040797		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3680)		79782 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION GARCITAS RANCH		393345		RRCID -> 207958		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		828352		RRCID -> 108138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP DIEBEL "B"		015721		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DIEBEL "C"		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DIEBEL "C"		015721		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD				058921							
		WELL #:		1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3736 - 3740
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3880)				79782 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP DIEBEL "D"				015721							
		WELL #:		1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3918 - 3921
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT				828352							
		WELL #:		37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3940 - 3946
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP MEEK				015721							
		WELL #:		3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2320 - 2323
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
INLAND OCEAN, INC.				424607							
SIBLEY				1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 2537 - 2539
03	7130 X	6206	-0-	-924		-0-	61 1	6145 3	N	-0-	-0-
04	6900 X	6235	-0-	-665		-0-	60 1	6175 3	N	-0-	-0-
05	7130 X	6132	-0-	-998		-0-	60 1	6072 3	N	-0-	-0-
06	6900 X	6472	-0-	-428		-0-	63 1	6409 3	N	-0-	-0-
07	7130 X	6455	-0-	-675		-0-	65 1	6390 3	N	-0-	-0-
*08	7047 X	7047	-0-	-0-		-0-	70 1	6977 3	N	-0-	-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
MUSSELMAN		WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522	
M	O	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382		RRCID -> 235711		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646	
HUNT		WELL #: 1							
03	3100 N	168	-0-	-2932	4530	18 1	150 2	N	-0-
04	3000 N	784	-0-	-2216	2314	84 1	700 2	N	-0-
05	3100 N	1736	-0-	-1364	950	186 1	1550 2	N	-0-
06	2630 N	1680	-0-	-950	-0-	180 1	1500 2	N	-0-
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	186 1	1358 2	N	-0-
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	186 1	1124 2	N	-0-

SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
MEEK		WELL #: A 2		RRCID -> 215282		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3841	-0-	3841	6443	145	1	3632	2	Y	58	66 1
						64	9					61
04	DLQ G-10	2771	-0-	2771	9214	106	1	2658	2	Y	6	18 1
						7	9					49
05	5100	3271	-0-	-1829	7385	123	1	3074	2	Y	67	67 1
						74	9					49
06	5100	2845	-0-	-2255	5130	108	1	2712	2	Y	23	46 1
						25	9					26
07	5270	3286	-0-	-1984	3146	126	1	3138	2	Y	20	38 1
						22	9					8
08	3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT	8

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOCKWOOD, M. G.

WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 72

WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	67
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

03	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5054	104	1	2605	2	Y	42	55 1
						46	9					44
04	DLQ G-10	1899	-0-	1899	6953	73	1	1823	2	Y	3	13 1
						3	9					34
05	3750	2822	-0-	-928	6025	106	1	2652	2	Y	58	58 1
						64	9					34
06	3750	2455	-0-	-1295	4730	94	1	2340	2	Y	19	31 1
						21	9					22
07	3875	2291	-0-	-1584	3146	87	1	2187	2	Y	15	31 1
						17	9					6
08	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	325					Y	NO RPT	6

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
03	DLQ G-10	995	-0-	995	2074	38	1	940	2	Y	15	26	1	16
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3128	40	1	1011	2	Y	3			19
05	3300	2231	-0-	-1069	2059	84	1	2096	2	Y	46	46	1	19
06	3300	1941	-0-	-1359	700	51	9	1850	2	Y	15	17	1	17
07	1900 R	1200	-0-	-700	-0-	74	1	1145	2	Y	8	22	1	3
08	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-	17	9			Y	NO RPT			3

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
PICKETT GAS UNIT 1													
80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
665748													
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912													
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
03	6014 #	5328	-0-	-686	-0-	601 1	3596 3	532 9	N	484	376 1		836
						599 4	532 9						
04	5820 #	4721	-0-	-1099	-0-	582 1	3038 3	751 4	N	318	524 1		630
						751 4	350 9						
05	6014 #	5404	-0-	-610	-0-	601 1	4147 3	67 4	N	535	545 1		620
						67 4	589 9						
06	5460 #	4896	-0-	-564	-0-	582 1	3775 3	62 4	N	434	374 1		680
						62 4	477 9						
07	5642 #	4982	-0-	-660	-0-	601 1	3802 3	72 4	N	461	365 1		776
						72 4	507 9						
*08	4797 R	4797	-0-	-0-	-0-	601 1	3664 3	74 4	N	416	567 1		625
						74 4	458 9						

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													
BLUEBONNET OIL & GAS													
SANGER HEIRS 391													
80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
076838													
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337													
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
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	83 1	19 2	6 9	N	5			139
						6 9							
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	53 1	15 2	2 9	N	2			141
						2 9							
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81 1	18 2		N	-0-			141
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	162 1	34 2	2 9	N	2			143
						2 9							
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	93 1	38 2	3 9	N	3			146
						3 9							
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	72 1	23 2	2 9	N	2			148
						2 9							

SANGER HEIRS 392													
WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344													
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
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	210 1	49 2		N	-0-			135
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107 1	29 2		N	-0-			135
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	164 1	37 2		N	-0-			135
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	393 1	83 2		N	-0-			135
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	303 1	121 2		N	-0-			135
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	387 1	125 2		N	-0-			135

SANGER HEIRS 391													
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473													
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
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	120 1	28 2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	87 1	24 2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	133 1	31 2		N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	191 1	40 2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	204 1	82 2		N	-0-			-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	127 1	42 2		N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391													
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330													
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
03	248 N	127	-0-	-121	-0-	103 1	24 2		N	-0-			-0-
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	97 1	27 2		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	149 1	34 2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	203 1	43 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	114 1	46 2		N	-0-			-0-
08	186 N	78	-0-	-108	-0-	59 1	19 2		N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
WOOD, CARRIE

81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
146621

WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	2915	-0-	-557	-0-	257 1	2658 2		N	-0-			27
04	3360 X	2267	-0-	-1093	-0-	231 1	2036 2		N	-0-			27
05	3255 X	2276	-0-	-979	-0-	289 1	1987 2		N	-0-			27
06	2910 X	2084	-0-	-826	-0-	269 1	1815 2		N	-0-			27
07	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	273 1	2346 2		N	-0-			27
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	570 1	2644 2		N	-0-			27

WOOD

WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVER RANCH

WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO
KOONTZ "B"

153429
WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC
HARITHAS, ANN W.

833782
WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168					
M	O	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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					
03	930 #	585	-0-	-345	-0-	153	1	432	2	N	-0-		-0-
04	900 #	609	-0-	-291	-0-	177	1	432	2	N	-0-		-0-
05	930 #	462	-0-	-468	-0-	132	1	330	2	N	-0-		-0-
06	810 #	360	-0-	-450	-0-	132	1	228	2	N	-0-		-0-
07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	273	1	545	2	N	-0-		-0-
*08	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	511	1	638	2	N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4240)		81077 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-T		RRCID -> 160543		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621												
WOOD "H"		WELL #:		87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4802 - 4824				
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
03	651 X	646	-0-	-5	-0-	290	1	356	2	N	-0-					77
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	324	1	310	2	N	-0-					77
05	682 X	632	-0-	-50	-0-	337	1	295	2	N	-0-					77
06	660 X	559	-0-	-101	-0-	273	1	286	2	N	-0-					77
07	682 X	567	-0-	-115	-0-	207	1	360	2	N	-0-					77
*08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	563	1	257	2	N	-0-					77

WOOD		WELL #:		93	RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780 - 4790				
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	717	1	3760	2	N	-0-					27
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	649	1	1680	2	N	-0-					27
05	1550 X	1394	-0-	-156	-0-	582	1	812	2	N	-0-					27
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	613	1	1032	2	N	-0-					27
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	687	1	1462	2	N	-0-					27
08	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	855	1	615	2	N	-0-					27

WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784 - 4834				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD 'E'		WELL #:		124	RRCID ->	272725	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4806 - 4816				
03	3007 X	1712	-0-	-1295	-0-	445	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	1296	-0-	-1614	-0-	401	1	895	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	1128	-0-	-1879	-0-	451	1	677	2	N	-0-					-0-
06	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	310	1	525	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	1078	1	1525	2	N	-0-					-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				
03	992 X	940	-0-	-52	-0-	246	1	694	2	N	-0-					-0-
04	960 X	771	-0-	-189	-0-	224	1	547	2	N	-0-					-0-
05	930 X	800	-0-	-130	-0-	229	1	571	2	N	-0-					-0-
06	900 X	630	-0-	-270	-0-	231	1	399	2	N	-0-					-0-
07	930 X	392	-0-	-538	-0-	131	1	261	2	N	-0-					-0-
08	930 X	512	-0-	-418	-0-	228	1	284	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (5000)		//CONT.//		81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	5024 - 5062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	2325 X	570	-0-	-1755	-0-	50	1	520	2	N	-0-	-0-
04	2250 X	641	-0-	-1609	-0-	65	1	576	2	N	-0-	-0-
05	1364 X	316	-0-	-1048	-0-	40	1	276	2	N	-0-	-0-
06	720 X	202	-0-	-518	-0-	26	1	176	2	N	-0-	-0-
07	651 X	128	-0-	-523	-0-	13	1	115	2	N	-0-	-0-
08	651 X	31	-0-	-620	-0-	6	1	25	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
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	214	1	541	2	N	-0-	-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	195	1	420	2	N	-0-	-0-
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	250	1	488	2	N	-0-	-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	248	1	503	2	N	-0-	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	206	1	486	2	N	-0-	-0-
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	340	1	365	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	434 N	205	-0-	-229	-0-	128	1	77	2	N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	142	1	263	2	N	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	85	1	35	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) //CONT.// 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	17693	17693	-0-	-0-	-0-	17670	2	23	9	N	21	81
04	2040	17268	-0-	15228	15228	17244	2	24	9	N	22	103
05	19828	19828	-0-	-0-	15228	19805	2	23	9	N	21	124
06	19052	19052	-0-	-0-	15228	19034	2	18	9	N	16	140
*07	12653	12653	-0-	-0-	15228	12647	2	6	9	N	5	19
08	2108	NO RPT	-0-	-2108	13120					N	NO RPT	19

SARTWELLE, W. (FRIO 3250) 81144 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
GARRISON LTD. 295861												
LEGACY WELL #: 4 RRCID -> 195339 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3453 - 3457												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748							
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5619 - 5621	
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748							
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448 3	Y	-0-	42
04	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	146 1	Y	-0-	42
05	4247 X	4099	-0-	-148 B	-0-	141 1	Y	-0-	42
06	4290 X	3952	-0-	-338 B	-0-	133 1	Y	-0-	42
07	4557 X	3967	-0-	-590 B	-0-	137 1	Y	-0-	42
*08	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	145 1	Y	-0-	42

NORMA STEINMANN		81144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
		703124							
		WELL #: 1		RRCID -> 228004		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
		665748							
		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890	
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
03	8401 X	5026	-0-	-3375 B	-0-	145 1	Y	-0-	15
04	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	194 1	Y	-0-	15
05	4464 X	3726	-0-	-738 B	-0-	128 1	Y	-0-	15
06	4860 X	3347	-0-	-1513 B	-0-	113 1	Y	-0-	15
07	6045 X	5937	-0-	-108 B	-0-	205 1	Y	-0-	15
*08	5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	196 1	Y	-0-	15

KELLEY, MYRA		81144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
		703124							
		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101	
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
03	9511 X	9511	-0-	-0- B	-0-	274 1	N	-0-	-0-
04	8712 X	8712	-0-	-0- B	-0-	289 1	N	-0-	-0-
05	8959 X	8601	-0-	-358 B	-0-	295 1	N	-0-	-0-
06	9210 X	6643	-0-	-2567 B	-0-	224 1	N	-0-	-0-
07	9517 X	8874	-0-	-643 B	-0-	307 1	N	-0-	-0-
*08	7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	267 1	N	-0-	-0-

SAWFISH (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MUEINICH												
//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
//CONT.// 665748												
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	49302 X	49302	-0-	-0- B	-0-	1419	1	47800	3	Y	75	150
04	46691 X	46691	-0-	-0- B	-0-	1545	1	45074	3	Y	65 186 1	29
05	47089 X	46483	-0-	-606 B	-0-	1594	1	44871	3	Y	16	45
06	45570 X	43628	-0-	-1942 B	-0-	1471	1	42079	3	Y	71	116
07	47089 X	43408	-0-	-3681 B	-0-	1499	1	41874	3	Y	32	148
*08	43145 X	43145	-0-	-0- B	-0-	1547	1	41559	3	Y	35	183

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	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												
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	16	3			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-

MUEINICH												
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558												
03	15221 X	8845	-0-	-6376 B	-0-	255	1	8584	3	N	5	107
04	11070 X	8484	-0-	-2586 B	-0-	281	1	8201	3	N	2	109
05	11439 X	8181	-0-	-3258 B	-0-	281	1	7900	3	N	-0-	109
06	9450 X	7879	-0-	-1571 B	-0-	266	1	7613	3	N	-0-	109
07	9765 X	9566	-0-	-199 B	-0-	331	1	9235	3	N	-0-	109
*08	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	355	1	9542	3	N	16	125

MUEINICH												
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370												
03	3565 X	2598	-0-	-967 B	-44364	75	1	2523	3	Y	-0-	-0-
04	3450 X	2425	-0-	-1025 B	-44364	80	1	2345	3	Y	-0-	-0-
05	3565 X	1453	-0-	-2112 B	-44364	50	1	1399	3	Y	4	4
06	3240 X	1804	-0-	-1436 B	-44364	61	1	1743	3	Y	-0-	4
07	3348 X	2073	-0-	-1275 B	-44364	72	1	2001	3	Y	-0-	4
08	0 X	2094	-0-	2094 B	-42270	75	1	2019	3	Y	-0-	4

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
KEATING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233341	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	14382	PERF.	14116 - 16090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4092 X	4026	-0-	-66 B	-0-	116	1	3910	3	N	-0-			29
04	3960 X	3862	-0-	-98 B	-0-	128	1	3720	3	N	13			42
						14	9							
05	4309 X	4005	-0-	-304 B	-0-	137	1	3868	3	N	-0-			42
06	4170 X	3882	-0-	-288 B	-0-	130	1	3730	3	N	20			62
						22	9							
07	4309 X	3614	-0-	-695 B	-0-	125	1	3489	3	N	-0-			62
08	4030 X	3665	-0-	-365 B	-0-	132	1	3533	3	N	-0-			62

MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233767	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	14413	PERF.	14344 - 16820		
03	11687 X	9925	-0-	-1762 B	-0-	286	1	9639	3	Y	-0-			67
04	11591 X	11591	-0-	-0- B	-0-	384	1	11207	3	Y	-0-			67
05	11523 X	11523	-0-	-0- B	-0-	395	1	11128	3	Y	-0-			67
06	10837 X	10837	-0-	-0- B	-0-	366	1	10471	3	Y	-0-			67
07	11966 X	10757	-0-	-1209 B	-0-	372	1	10385	3	Y	-0-			67
*08	10842 X	10842	-0-	-0- B	-0-	389	1	10453	3	Y	-0-			67

MUENICH		WELL #:		4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	14396 - 17239		
03	12932 X	12932	-0-	-0- B	-0-	373	1	12559	3	Y	-0-			-0-
04	10750 X	10750	-0-	-0- B	-0-	356	1	10394	3	Y	-0-			-0-
05	9610 X	9531	-0-	-79 B	-0-	327	1	9200	3	Y	4			4
						4	9							
06	9300 X	8346	-0-	-954 B	-0-	282	1	8064	3	Y	-0-			4
07	9610 X	8687	-0-	-923 B	-0-	300	1	8387	3	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	8142	-0-	8142 B	8142	292	1	7850	3	Y	-0-			4

MORROW GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.	14494 - 17381		
03	17205 X	7534	-0-	-9671 B	-0-	216	1	7272	3	N	42			104
						46	9							
04	16650 X	7288	-0-	-9362 B	-0-	240	1	7004	3	N	40			144
						44	9							
05	20925 X	20925	-0-	-0- B	-0-	716	1	20157	3	N	47	116 1		75
						52	9							
06	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	336	1	9626	3	N	46			121
						51	9							
07	7533 X	6313	-0-	-1220 B	-0-	217	1	6067	3	N	26			147
						29	9							
08	DLQ G-10	10468	-0-	10468 B	10468	374	1	10043	3	N	46			193
						51	9							

COOK GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.	14934 - 17401		
03	41844 X	41844	-0-	-0- B	-0-	1207	1	40637	3	N	-0-			160
04	33392 X	33392	-0-	-0- B	-0-	1107	1	32285	3	N	-0-			160
05	29541 X	29541	-0-	-0- B	-0-	1013	1	28528	3	N	-0-			160
06	27617 X	27617	-0-	-0- B	-0-	933	1	26684	3	N	-0-			160
07	27249 X	26598	-0-	-651 B	-0-	919	1	25668	3	N	10			170
						11	9							
08	DLQ G-10	23124	-0-	23124 B	23124	830	1	22294	3	N	-0-			170

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
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										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 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										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 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										
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK										
BROWNING, LANDON 103003										
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK										
WILLEFORD, BILLY RAY 924355										
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001																	

GARRISON LTD. 295861
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

03	DLQ G-10	2787	-0-	2787	4971	2787	3				N	-0-					156
04	7592 X	2621	-0-	-4971	-0-	2610	3	11	9		N	10					166
05	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2496	3	7	9		N	6					172
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3				N	-0-					172
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3116	3	29	9		N	26	172	1			26
08	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	2225	3	1	9		N	1					27

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARONLEE (SLIGO)		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		12059 X	6456	-0-	-5603	-0-	6456 2	N	-0-		-0-
04		10410 X	5137	-0-	-5273	-0-	5137 2	N	-0-		-0-
05		10199 X	7355	-0-	-2844	-0-	7355 2	N	-0-		-0-
06		8520 X	5620	-0-	-2900	-0-	5620 2	N	-0-		-0-
07		7812 X	6389	-0-	-1423	-0-	6389 2	N	-0-		-0-
08		7347 X	5376	-0-	-1971	-0-	5376 2	N	-0-		-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816			
03		318680 X	298968	-0-	-19712	-0-	298968 2	N	-0-		-0-
04		308400 X	281450	-0-	-26950	-0-	281450 2	N	-0-		-0-
05		314898 X	286907	-0-	-27991	-0-	286907 2	N	-0-		-0-
06		300660 X	271543	-0-	-29117	-0-	271543 2	N	-0-		-0-
07		302467 X	273855	-0-	-28612	-0-	273855 2	N	-0-		-0-
08		298034 X	248942	-0-	-49092	-0-	248942 2	N	-0-		-0-

UMMA RESOURCES, LLC		875670		RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794			
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #: 1									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709			
SHARONLEE (SWD)		WELL #: 1									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03		21600	21448	-0-	-152	19041	21448 3	Y	-0-		-0-
04		21600	21450	-0-	-150	18891	21450 3	Y	-0-		-0-
05		22320	17448	-0-	-4872	14019	17448 3	Y	-0-		-0-
06		21600	20194	-0-	-1406	12613	20194 3	Y	-0-		-0-
07		23781	23781	-0-	-0-	12613	23781 3	Y	-0-		-0-
*08		22320	18833	-0-	-3487	9126	18833 3	Y	-0-		-0-

SHARPS LAKE, N. (5040)			82757 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WELDER 'C'			WELL #:	10	RRCID ->	234179	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5034 - 5040
M 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	
03	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	8 1 1045 9	1279 2	N	950	968 1	284	
04	3060 #	2074	-0-	-986	-0-	71 1 961 9	1042 2	N	874	638 1	520	
05	2177 R	2177	-0-	-0-	-0-	96 1 1037 9	1044 2	N	943	961 1	502	
06	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	152 1 960 9	937 2	N	873	965 1	410	
07	2325 #	2031	-0-	-294	-0-	163 1 959 9	909 2	N	872	961 1	321	
08	2325 #	2064	-0-	-261	-0-	244 1 906 9	914 2	N	824	654 1	491	

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W.A.			WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5574 - 5581
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	899 X	120	-0-	-779	-0-	120 1		N	-0-			-0-
04	870 X	240	-0-	-630	-0-	240 1		N	-0-			-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N	-0-			-0-
06	900 X	150	-0-	-750	-0-	150 1		N	-0-			-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N	-0-			-0-
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1)		83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		276936										
BOYD, ALEX		WELL #: 3 U		RRCID -> 034229		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5661 - 5667		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B				CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 -	5660
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250)		83142 444		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8274 -	8429
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-	

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296 PERF. 7785 - 7800	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497 PERF. 8528 - 8584	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 9161 - 9290			
03	DLQ G-10	2289	-0-	2289	4485	2247	2	42	9	Y	38	131
04	7564 X	3079	-0-	-4485	-0-	3034	2	45	9	Y	41	172
05	2418 X	1986	-0-	-432	-0-	1912	2	74	9	Y	67	81
06	2340 X	1721	-0-	-619	-0-	1659	2	62	9	Y	56	137
07	3193 X	1853	-0-	-1340	-0-	1840	2	13	9	Y	12	39
08	3193 X	2151	-0-	-1042	-0-	2100	2	51	9	Y	46	85

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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6014 X	4116	-0-	-1898	-0-	834 1	3282 2	N	-0-	-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-	-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-	-0-
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT	-0-
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT	-0-
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	3658 X	1509	-0-	-2149	-0-	306 1	1203 2	N	-0-	-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-	-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	-0-
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	-0-
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	-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 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	

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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												

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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												

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	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												

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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												

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	66			951	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	32			983	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	234			1217	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	228			1445	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	203			1648	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	198			1846	

SIERRA VISTA (SLICK A)																		
MIDSTATES CORPORATION SANGER HEIRS										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
										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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SANGER HEIRS													WELL #:	7	RRCID -> 077285	COMPL. DATE 03/23/1978	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7215 - 7218
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SIERRA VISTA (SLICK B)													83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MIDSTATES CORPORATION SANGER HEIRS										566101								
										WELL #:	1 T	RRCID -> 043313	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)													83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
REPUBLIC RESOURCES, LLC. CLAYTON NORTH UNIT										703124								
										WELL #:	1	RRCID -> 253086	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 1324 - 1326			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SINGLETON (HOCKLEY 3800)													83737 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY MALONE										251883								
										WELL #:	15	RRCID -> 262238	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3856 - 3860			
03	713 #	539	-0-	-174	-0-	-0-	48	1	491	3	N	-0-			-0-			
04	690 #	528	-0-	-162	-0-	-0-	50	1	478	3	N	-0-			-0-			
05	589 #	361	-0-	-228	-0-	-0-	38	1	323	3	N	-0-			-0-			
06	0 W	367	-0-	367	-0-	367	44	1	323	3	N	-0-			-0-			
07	0 W	484	-0-	484	-0-	484	56	1	428	3	N	-0-			-0-			
08	0 W	595	-0-	595	-0-	1446	61	1	534	3	N	-0-			-0-			

SINGLETON (PETTUS)													83737 274	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
ZACHRY EXPLORATION, LLC FINGER ET AL UNIT										950468								
										WELL #:	1	RRCID -> 263097	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4436 - 4444			
03	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	825	9	N	750	718	1	341			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	721	715	1	347			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	660	710	1	297			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	711	1	117			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	672	355	1	434			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	599	711	1	322			

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

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				366
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				391
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	333	1		90

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	AMT	CODE	BALANCE
SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
POCO LLC		668802		WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420	
WHIDDON-SEGER GAS UNIT											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147	
REMMERS											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140	
WOFFORD, R.L.											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PRIDE ENERGY COMPANY		677050		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184	
RIEDEL, W.H.											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360		WELL #: 2		RRCID -> 130933		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830	
ALLEN, G.W.											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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		WELL #: 1ST		RRCID -> 155511		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 14877 PERF. 12352 - 12357	
WOOD											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14									

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766								
M	O	GAS PROD	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95

RIEDEL, W. H.		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714										
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
04	1710	N	844	-0-	-866	-0-	844	2		N	-0-					-0-
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2		N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-					-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALLEN, G.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131621		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLEN, G. W.		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #: 5		RRCID -> 140334		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600) //CONT.// 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	-0-	1781	2	44	9	N	40			53
04	2310 X	1342	-0-	-968	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			53
05	1860 X	396	-0-	-1464	-0-	-0-	396	2			N	-0-			53
06	1800 X	454	-0-	-1346	-0-	-0-	454	2			N	-0-			53
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14			67
*08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	N	14			81

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			28
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	2			N	-0-			28
06	120 X	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	2			N	-0-			28
07	124 X	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	2			N	-0-			28
*08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			28

SLIVA (STILLWELL) 84105 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 270489 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4380 - 4381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2014 - W/O TO 02-272901															

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10904	10904	-0-	-0-	5288	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
04	10650	10055	-0-	-595	4693	-0-	10055	2			N	-0-			-0-
05	11005	9669	-0-	-1336	3357	-0-	9669	2			N	-0-			-0-
06	10650	8415	-0-	-2235	1122	-0-	8415	2			N	-0-			-0-
07	11005	7495	-0-	-3510	-0-	-0-	7495	2			N	-0-			-0-
08	11005	6639	-0-	-4366	-0-	-0-	6639	2			N	-0-			-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	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 PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	2449 #	1700	-0-	-749	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
04	2010 #	1693	-0-	-317	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
05	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
06	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
07	1736 #	1420	-0-	-316	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
08	1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648 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		
03	899 #	553	-0-	-346	-0-	46 1	507 2	N	-0-	-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	42 1	470 2	N	-0-	-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	50 1	556 2	N	-0-	-0-
*06	480 #	325	-0-	-155	-0-	27 1	298 2	N	-0-	-0-
07	558 #	217	-0-	-341	-0-	18 1	199 2	N	-0-	-0-
08	558 #	280	-0-	-278	-0-	23 1	257 2	N	-0-	-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462								
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630		
03	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1448 2	13 9	N	12	159
04	2040	1556	-0-	-484	-0-	150 1	1404 2	N	2	161
						2 9				
05	2108	1041	-0-	-1067	-0-	155 1	883 2	N	3	164
						3 9				
06	2040	302	-0-	-1738	-0-	150 1	151 2	N	1	165
						1 9				
07	1612 #	1446	-0-	-166	-0-	155 1	1287 2	N	4	169
						4 9				
*08	1856 R	1856	-0-	-0-	-0-	155 1	1694 2	N	6	175
						7 9				

SOL WEST (MACKHANK)		84514 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713									
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	1	RRCID ->	086944	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9201 - 9207	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	2	RRCID ->	093602	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9612 - 9622
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

SOLEBERG (WILCOX)		84546 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
LEWIS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	220549	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF. 9910 - 12782
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
KIDD PRODUCTION CO.		458825												
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 - 7270				
03	0 W	23595	-0-	23595	23595	698	1	22577	2	N	291	177	1	220
						320	9							
04	0 W	27717	-0-	27717	51312	824	1	26674	2	N	199	362	1	57
						219	9							
05	0 W	27277	-0-	27277	78589	810	1	26203	2	N	240	177	1	120
						264	9							
06	0 W	21084	-0-	21084	99673	624	1	20209	2	N	228	180	1	168
						251	9							
07	0 W	22971	-0-	22971	122644	682	1	22073	2	N	196	125	1	239
						216	9							
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	122644					N	NO RPT			239

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8931 - 8939
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.// 84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 180197												
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	75	1	1849	2	N	360	346	1	300
						396	9							
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	N	627	525	1	402
						690	9							
05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	481	2	N	582	705	1	279
						640	9							
06	2190 X	910	-0-	-1280	-0-	100	1	102	2	N	644	555	1	368
						708	9							
07	2325 X	1434	-0-	-891	-0-	100	1	885	2	N	408	371	1	405
						449	9							
08	2325 X	1085	-0-	-1240	-0-	100	1	429	2	N	505	535	1	375
						556	9							
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926					
03	DLQ G-10	22551	-0-	22551	45850	21995	2	556	9	N	505	583	1	187
04	DLQ G-10	21341	-0-	21341	67191	20914	2	427	9	N	388	397	1	178
05	91276 X	24085	-0-	-67191	-0-	23711	2	374	9	N	340	194	1	324
06	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	21698	2	392	9	N	356	460	1	220
07	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	20724	2	351	9	N	319	370	1	169
*08	22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	22188	2	393	9	N	357	180	1	346
MM BROOKING #3		WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666					
03	26381 X	5143	-0-	-21238	-0-	5079	2	64	9	N	58			213
04	25530 X	3258	-0-	-22272	-0-	3222	2	36	9	N	33	180	1	66
05	26381 X	21641	-0-	-4740	-0-	100	1	20302	2	N	1126	896	1	296
						1239	9							
06	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	100	1	26625	2	N	1416	1384	1	328
						1558	9							
07	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	28244	2	1632	9	N	1484	1596	1	216
*08	29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	28123	2	1583	9	N	1439	1418	1	237
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HYQUEST ENERGY, INC.		421495												
HOBBS, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802					
03	1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
04	1920 X	1292	-0-	-628	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
05	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
06	2040 X	1560	-0-	-480	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
07	2108 X	1687	-0-	-421	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
*08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-

SPEAKS (1800)		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #:		2	RRCID -> 174165	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 1728 - 1734
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1900)				84978 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SOSSAMAN, A. D.				802655						
CLARK, S. A.		WELL #:		1 T	RRCID -> 036961	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1916 - 1920
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1946 - 1951
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (2100)				84978 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.				503646						
KLIMITCHEK		WELL #:		1 R	RRCID -> 225034	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2058 - 2060
03	7589	7589	-0-	-0-	-0-	7589 2	N	-0-		-0-
04	7498	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2	N	-0-		-0-
05	7316	6883	-0-	-433	-0-	6883 2	N	-0-		-0-
06	8830	8830	-0-	-0-	-0-	8830 2	N	-0-		-0-
07	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2	N	-0-		-0-
*08	8570	8570	-0-	-0-	-0-	8570 2	N	-0-		-0-

SPEAKS (2200)		84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
SMOTHERS		WELL #:	4	RRCID ->	170226	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2335 - 2337	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPEAKS (2700)		84978 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
KLIMITCHEK, JESSE		WELL #:	3	RRCID ->	222021	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2546 - 2549	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (3200)		//CONT.//		84978 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		//CONT.//		582558							
VIKING VENTURES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175000	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3014 - 3017
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	959	N	459	-0-	-500	-0-	459 2	Y	-0-		-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-		-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	Y	-0-		-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-		-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700 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
03	217	N	72	-0-	-145	-0-	5 1	67 2	Y	-0-	-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37 1	294 2	Y	-0-	-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49 1	279 2	Y	-0-	-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38 1	204 2	Y	-0-	-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27 1	143 2	Y	-0-	-0-

ROBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	191230	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	16011	PERF.11548 - 11564
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	Y	-0-	-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	-0-	-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y	-0-	-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15 1	86 2	Y	-0-	-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	5 1	26 2	Y	-0-	-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	6 1	32 2	Y	-0-	-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	194148	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	17750	PERF.14690 - 17428
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	36 1	474 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	463	-0-	-107	-0-	36 1	427 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	52 1	413 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	63 1	358 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	54 1	292 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	288	-0-	-177	-0-	46 1	242 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368				
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	1214 1	15855 2	Y	-0-			-0-
04	14640 X	13671	-0-	-969	-0-	1053 1	12618 2	Y	-0-			-0-
05	15438 X	13909	-0-	-1529	-0-	1564 1	12345 2	Y	-0-			-0-
06	16530 X	16097	-0-	-433	-0-	2404 1	13693 2	Y	-0-			-0-
07	17081 X	16374	-0-	-707	-0-	2555 1	13819 2	Y	-0-			-0-
08	17081 X	16146	-0-	-935	-0-	2591 1	13555 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616				
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)													
CANTERA OPERATING, LLC													
ROBERTSON													
84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
129692													
WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	144	1	1881	2	Y	113		268
						124	9						
04	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	145	1	1741	2	Y	95	179 1	184
						105	9						
05	2883 X	2812	-0-	-71	-0-	303	1	2390	2	Y	108		292
						119	9						
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	416	1	2371	2	Y	100	180 1	212
						110	9						
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	434	1	2348	2	Y	83	180 1	115
						91	9						
*08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	443	1	2319	2	Y	91		206
						100	9						
ROBERTSON													
WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROBERTSON													
WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTSON													
WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTSON													
WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590													
03	30225 X	28247	-0-	-1978	-0-	2009	1	26238	2	Y	-0-		-0-
04	26940 X	25309	-0-	-1631	-0-	1949	1	23360	2	Y	-0-		-0-
05	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	3193	1	25204	2	Y	-0-		-0-
06	29004 X	29004	-0-	-0-	-0-	4332	1	24672	2	Y	-0-		-0-
07	28775 X	28775	-0-	-0-	-0-	4490	1	24285	2	Y	-0-		-0-
08	28396 X	27682	-0-	-714	-0-	4443	1	23239	2	Y	-0-		-0-
FREEMAN, LYNELL													
WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900													
03	14105 X	578	-0-	-13527	-0-	466	1	112	2	N	-0-		47
04	13770 X	12281	-0-	-1489	-0-	109	1	12172	2	N	-0-		47
05	10385 X	719	-0-	-9666	-0-	8	1	711	2	N	-0-		47
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	94	1	10842	2	N	-0-		47
07	12679 X	6630	-0-	-6049	-0-	65	1	6565	2	N	-0-		47
08	12679 X	9	-0-	-12670	-0-	9	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

03	7420 R	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
04	7020 #	6755	-0-	-265	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
05	7533 #	7424	-0-	-109	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
06	7290 #	6073	-0-	-1217	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
07	7533 #	7163	-0-	-370	-0-	7163	2		N	-0-			-0-
08	7409 #	6101	-0-	-1308	-0-	6101	2		N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYQUEST ENERGY, INC. 421495
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

03	3100 N	3296	-0-	196	251	3296	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3032	-0-	32	283	3032	2		N	-0-			-0-
05	620	3194	-0-	2574	2857	3194	2		N	-0-			-0-
06	3963	3963	-0-	-0-	2857	3963	2		N	-0-			-0-
*07	3343	3343	-0-	-0-	2857	3343	2		N	-0-			-0-
*08	3677	3677	-0-	-0-	2857	3677	2		N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SHALE HUNTER, LLC 768667
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

03	DLQ G-10	2397	-0-	2397	20704	2333	2	64	9	N	58	180	1	62
04	4437	2198	-0-	-2239	18465	2135	2	63	9	N	57			119
*05	4743	78	-0-	-4665	13800	43	2	35	9	N	32	150	5	1
*06	4590	1556	-0-	-3034	10766	1556	2			N	-0-			1
*07	4743	3045	-0-	-1698	9068	2982	2	63	9	N	57			58
*08	4743	2372	-0-	-2371	6697	2269	2	103	9	N	94			152

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5580 X	4620	-0-	-960	-0-	1014	1	3606	2	Y	-0-			5
04	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	1176	1	4051	2	Y	-0-			5
05	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	927	1	3605	2	Y	-0-			5
06	5220 X	4637	-0-	-583	-0-	849	1	3788	2	Y	-0-			5
07	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	1185	1	3844	2	Y	-0-			5
08	5394 X	5344	-0-	-50	-0-	1192	1	4151	2	Y	1			6
						1	9							

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	116	1	414	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	555	-0-	-165	-0-	125	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	627	-0-	-55	-0-	128	1	499	2	Y	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	135	1	602	2	Y	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	455	2	Y	-0-			-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	174	1	606	2	Y	-0-			-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	67	1	237	2	N	-0-			-0-
04	300 X	154	-0-	-146	-0-	35	1	119	2	N	-0-			-0-
05	310 X	254	-0-	-56	-0-	52	1	202	2	N	-0-			-0-
06	300 X	196	-0-	-104	-0-	36	1	160	2	N	-0-			-0-
07	310 X	201	-0-	-109	-0-	47	1	154	2	N	-0-			-0-
08	310 X	210	-0-	-100	-0-	47	1	163	2	N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	2	N	-0-			-0-
04	480 X	142	-0-	-338	-0-	32	1	110	2	N	-0-			-0-
05	496 X	356	-0-	-140	-0-	73	1	283	2	N	-0-			-0-
06	480 X	180	-0-	-300	-0-	33	1	147	2	N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	83	1	270	2	N	-0-			-0-
08	341 X	301	-0-	-40	-0-	67	1	234	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
08	T. A.	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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
03	1209 #	472	-0-	-737	-0-	38 1	434 2	N	-0-	-0-
04	750 #	441	-0-	-309	-0-	34 1	407 2	N	-0-	-0-
05	651 #	310	-0-	-341	-0-	23 1	287 2	N	-0-	-0-
06	630 #	453	-0-	-177	-0-	35 1	418 2	N	-0-	-0-
07	465 #	332	-0-	-133	-0-	26 1	306 2	N	-0-	-0-
08	465 #	163	-0-	-302	-0-	13 1	150 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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	197 1	1497 2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	180 1	1463 2	N	-0-	-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	240 1	1533 2	N	-0-	-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	239 1	1489 2	N	-0-	-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	246 1	1478 2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	234 1	1484 2	N	-0-	-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		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

03	DLQ	G-10	13102	-0-	13102	24342	1772	1	11284	3	Y	42				87
							46	9								
04		37621 X	13279	-0-	-24342	-0-	1719	1	11560	3	Y	-0-				87
05		12989 X	12615	-0-	-374	-0-	1704	1	10911	3	Y	-0-				87
06		12840 X	11927	-0-	-913	-0-	1606	1	10321	3	Y	-0-				87
07		13733 X	11962	-0-	-1771	-0-	1626	1	10327	3	Y	8				95
							9	9								
08		13733 X	11742	-0-	-1991	-0-	1594	1	10148	3	Y	-0-				95

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

03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	1040	3	N	-0-				45
04		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	186	1	1039	3	N	-0-				45
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				45
06		1410 N	79	-0-	-1331	-0-	79	3			N	-0-				45
07		1271 N	147	-0-	-1124	-0-	147	3			N	-0-				45
08		186 N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	N	-0-				45

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

03	DLQ	G-10	4991	-0-	4991	8449	578	1	4377	2	N	33				170
							36	9								
04		12818 X	4369	-0-	-8449	-0-	473	1	3849	2	N	43				213
							47	9								
05		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	262	1	1673	2	N	-0-	181	1		32
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	660	1	4106	2	N	68				100
							75	9								
07		4991 X	4075	-0-	-916	-0-	582	1	3493	2	N	-0-				100
*08		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	720	1	4559	2	N	38				138
							42	9								

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	11129	-0-	11129	17444	1293	1	9797	2	N	35					87
04	18014 X	570	-0-	-17444	-0-	39	9									87
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	-0-					87
06	9960 X	61	-0-	-9899	-0-	22	1	139	2	N	-0-					87
07	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-	8	1	53	2	N	-0-					87
*08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	213	1	1349	2	N	-0-					87
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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																
03	DLQ G-10	7858	-0-	7858	15428	881	1	6680	2	N	270	185	1			367
04	23853 X	8425	-0-	-15428	-0-	297	9									
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	887	1	7217	2	N	292	360	1			299
06	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	321	9									
07	8308 X	7810	-0-	-498	-0-	989	1	6329	2	N	231	178	1			352
*08	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	254	9									
						1102	1	6856	2	N	239	376	1			215
						263	9									
						1086	1	6519	2	N	186	177	1			224
						205	9									
						1089	1	6895	2	N	218	166	1			276
						240	9									
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134																
03	DLQ G-10	8996	-0-	8996	16975	1046	1	7928	2	N	20					145
04	25749 X	8774	-0-	-16975	-0-	22	9									
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	960	1	7814	2	N	-0-					145
06	8850 X	8212	-0-	-638	-0-	1215	1	7772	2	N	-0-					145
						1135	1	7064	2	N	12					157
						13	9									
07	9052 X	8689	-0-	-363	-0-	1240	1	7449	2	N	-0-					157
08	8866 X	8552	-0-	-314	-0-	1167	1	7385	2	N	-0-					157

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	DLQ G-10	3179	-0-	3179	6068	352	1	2664	2	N	148	191	1		218
04	9188 X	3120	-0-	-6068	-0-	163	9	2648	2	N	134	189	1		163
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	147	9	2633	2	N	130	175	1		118
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	412	1	2532	2	N	127				245
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	143	9	2605	2	N	96	184	1		157
08	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	407	1	2588	2	N	-0-				157
						140	9								
						434	1								
						106	9								
						409	1								
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895															
03	651 N	409	-0-	-242	-0-	48	1	361	2	N	-0-				70
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	62				132
						68	9								
05	620 N	435	-0-	-185	-0-	59	1	376	2	N	-0-				132
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	496	2	N	26				158
						29	9								
07	837 N	604	-0-	-233	-0-	80	1	481	2	N	39				197
						43	9								
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	28	182	1		43
						31	9								
PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006															
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
WOFFORD, C. J. 935452 CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806															
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2555	1263	2	15	9	N	14				73
04	3789 X	1234	-0-	-2555	-0-	1228	2	6	9	N	5				78
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				78
06	1890 X	1689	-0-	-201	-0-	1678	2	11	9	N	10				88
07	1426 X	1342	-0-	-84	-0-	1331	2	11	9	N	10				98
*08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	N	3				101

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.													945936									
MIGL-MITCHELL													WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12351 - 12369
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									
03	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	4837	328 1	2092 3	Y	83			263									
04		6834 X	1997	-0-	-4837	-0-	91 9 258 1	1737 3	Y	2	180 1		85									
05		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2 9 363 1	2327 3	Y	20			105									
06		2970 X	2452	-0-	-518	-0-	22 9 330 1	2122 3	Y	-0-			105									
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	348 1	2208 3	Y	48	138 1		15									
*08		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	53 9 390 1	2481 3	Y	-0-			15									
MIGL-MITCHELL													WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12148 - 12162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005									
PILGREEN													WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13704 - 13812
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	142 1	1077 2	N	-0-			28									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	130 1	1059 2	N	-0-			28									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	169 1	1080 2	N	-0-			28									
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	140 1	868 2	N	-0-			28									
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	175 1	1051 2	N	-0-			28									
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	164 1	1035 2	N	-0-			28									
MIGL-QUINN													WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			62									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-			62									
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-			62									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-			62									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			62									
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			62									
UPCHURCH													WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852
03	3100	N	5704	-0-	2604	4597	629 1	4769 2	N	278	181 1		187									
04	3000	N	5300	-0-	2300	6897	306 9 548 1	4458 2	N	267	357 1		97									
05	12222	X	5325	-0-	-6897	-0-	294 9 682 1	4360 2	N	257	189 1		165									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	283 9 662 1	4120 2	N	239	187 1		217									
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	263 9 723 1	4341 2	N	252	376 1		93									
*08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	277 9 701 1	4436 2	N	231	179 1		145									
							254 9															

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
PILGREEN		WELL #:		6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722	- 13860
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
03	DLQ	G-10	4491	-0-	4491	8320	524 1	3967 2	N	-0-		70
04		12693 X	4373	-0-	-8320	-0-	479 1	3894 2	N	-0-		70
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	607 1	3880 2	N	-0-		70
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	603 1	3755 2	N	-0-		70
07		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	659 1	3959 2	N	-0-		70
*08		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	637 1	4034 2	N	-0-		70

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13720	- 13764
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	186752	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.13620	- 13772
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03	DLQ	G-10	17045	-0-	17045	31560	1987	1	15058	2	N	42
04		48159 X	16599	-0-	-31560	-0-	1815	1	14770	2	N	55
							14	9				
05		17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	2311	1	14781	2	N	55
06		16620 X	16473	-0-	-147	-0-	2281	1	14192	2	N	55
07		17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	2475	1	14859	2	N	55
*08		17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	2363	1	14959	2	N	55

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008												
03	DLQ	G-10	15227	-0-	15227	28929	1775	1	13452	2	N	95
04		44440 X	15511	-0-	-28929	-0-	1698	1	13813	2	N	95
05		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	1986	1	12704	2	N	95
06		16020 X	14636	-0-	-1384	-0-	2015	1	12536	2	N	172
							85	9				
07		16027 X	13496	-0-	-2531	-0-	1927	1	11569	2	N	172
08		15252 X	13797	-0-	-1455	-0-	1882	1	11915	2	N	172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956												
03	DLQ	G-10	2164	-0-	2164	4409	252	1	1912	2	N	68
04		6044 X	1635	-0-	-4409	-0-	179	1	1456	2	N	68
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	401	1	2565	2	N	68
06		2460 X	2247	-0-	-213	-0-	311	1	1936	2	N	68
07		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	371	1	2227	2	N	68
08		2356 N	1975	-0-	-381	-0-	269	1	1706	2	N	68

XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856												
03	DLQ	G-10	5223	-0-	5223	6564	80	1	5143	3	Y	-0-
04		13113 X	6549	-0-	-6564	-0-	113	1	6436	3	Y	-0-
05		6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	113	1	4933	3	Y	-0-
06		5040 X	4089	-0-	-951	-0-	145	1	3944	3	Y	-0-
07		6758 X	6133	-0-	-625	-0-	208	1	5925	3	Y	-0-
08		6758 X	5180	-0-	-1578	-0-	47	1	5133	3	Y	-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005				TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)			AMT			M	PROD	AMT			BALANCE
03	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	3368		27 1	1744	3	Y	-0-				-0-
04		2900 N	1656	-0-	-1244	2124		29 1	1627	3	Y	-0-				-0-
05		3100 N	1780	-0-	-1320	804		40 1	1740	3	Y	-0-				-0-
06		2525 N	1721	-0-	-804	-0-		61 1	1660	3	Y	-0-				-0-
07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		60 1	1726	3	Y	-0-				-0-
08		1767 N	1733	-0-	-34	-0-		16 1	1717	3	Y	-0-				-0-
FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802						
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	435		2 1	121	3	Y	-0-				-0-
04		535 N	100	-0-	-435	-0-		2 1	98	3	Y	-0-				-0-
05		341 N	252	-0-	-89	-0-		6 1	246	3	Y	-0-				-0-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-		3 1	75	3	Y	-0-				-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-		6 1	170	3	Y	-0-				-0-
08		248 N	28	-0-	-220	-0-		28 3			Y	-0-				-0-
FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013				TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140						
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-				-0-
04		2970 X	150	-0-	-2820	-0-		3 1	147	3	N	-0-				-0-
05		1612 X	446	-0-	-1166	-0-		10 1	436	3	N	-0-				-0-
06		1020 X	457	-0-	-563	-0-		16 1	441	3	N	-0-				-0-
07		279 X	39	-0-	-240	-0-		1 1	38	3	N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	4217	-0-	4217	4217		38 1	4179	3	N	-0-				-0-
SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258						
03		36874 X	36874	-0-	-0-	-0-		268 1	36215	2	N	355	403 1	4 8		173
								391 9								
04		31634 X	31634	-0-	-0-	-0-		419 1	31025	2	N	173	292 1	1 8		53
								190 9								
05		27554 X	27554	-0-	-0-	-0-		418 1	26956	2	N	164	116 1	1 8		100
								180 9								
06		23080 X	23080	-0-	-0-	-0-		414 1	22514	2	N	138	162 1	1 8		75
								152 9								
07		20945 X	20945	-0-	-0-	-0-		216 1	20604	2	N	114	117 1	1 8		71
								125 9								
*08		18697 X	18697	-0-	-0-	-0-		18585 2	112	9	N	102	129 1			44
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2		N	-0-		-0-
04	30 X	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2		N	-0-		-0-
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2		N	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2		N	-0-		-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2		N	-0-		-0-
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796												
03	1953 X	1949	-0-	-4	-0-	227 1	1722 2		N	-0-		72
04	1890 X	1509	-0-	-381	-0-	165 1	1344 2		N	-0-		72
05	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	215 1	1373 2		N	-0-		72
06	1890 X	1283	-0-	-607	-0-	178 1	1105 2		N	-0-		72
07	1953 X	1579	-0-	-374	-0-	225 1	1354 2		N	-0-		72
08	1953 X	1705	-0-	-248	-0-	233 1	1472 2		N	-0-		72
XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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												
03	DLQ G-10	9160	-0-	9160	17163	141 1	9019 3		Y	-0-		-0-
04	25445 X	8282	-0-	-17163	-0-	143 1	8139 3		Y	-0-		-0-
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	202 1	8785 3		Y	-0-		-0-
06	8850 X	8200	-0-	-650	-0-	291 1	7909 3		Y	-0-		-0-
07	9145 X	7876	-0-	-1269	-0-	267 1	7609 3		Y	-0-		-0-
08	9145 X	7991	-0-	-1154	-0-	72 1	7919 3		Y	-0-		-0-
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363												
03	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7274	40 1	2530 3		Y	-0-		-0-
04	11075 X	3801	-0-	-7274	-0-	65 1	3736 3		Y	-0-		-0-
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	121 1	5294 3		Y	-0-		-0-
06	4980 X	3079	-0-	-1901	-0-	109 1	2970 3		Y	-0-		-0-
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	176 1	5018 3		Y	-0-		-0-
08	5146 X	4628	-0-	-518	-0-	42 1	4586 3		Y	-0-		-0-
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334												
03	DLQ G-10	9731	-0-	9731	18406	150 1	9581 3		Y	-0-		-0-
04	23178 X	4772	-0-	-18406	-0-	82 1	4690 3		Y	-0-		-0-
05	9765 X	6342	-0-	-3423	-0-	142 1	6200 3		Y	-0-		-0-
06	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	398 1	10826 3		Y	-0-		-0-
07	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	335 1	9575 3		Y	-0-		-0-
08	9734 X	9073	-0-	-661	-0-	81 1	8992 3		Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	634	-0-	634	1210	10	1	624	3	Y	-0-			-0-
04	1787 N	577	-0-	-1210	-0-	10	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	14	1	615	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	21	1	562	3	Y	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	5	1	569	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

03	DLQ G-10	21701	-0-	21701	41278	334	1	21367	3	Y	-0-			-0-
04	59466 X	18188	-0-	-41278	-0-	313	1	17875	3	Y	-0-			-0-
05	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	515	1	22446	3	Y	-0-			-0-
06	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	753	1	20473	3	Y	-0-			-0-
07	21700 X	21521	-0-	-179	-0-	728	1	20793	3	Y	-0-			-0-
08	22971 X	20131	-0-	-2840	-0-	181	1	19950	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	116	1	1324	2	N	13			140
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	126	1	1466	2	N	9			149
05	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	124	1	1540	2	N	5			154
06	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	N	6			160
07	1643 N	1550	-0-	-93 B	-0-	121	1	1412	2	N	15			175
08	1674 N	1566	-0-	-108 B	-0-	123	1	1424	2	N	17			192

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	93	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	85	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	N	-0-			-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	89	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	87	1	1008	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	90	1	1044	2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

03	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	112	1	1284	2	N	10			129
04	1350 X	1248	-0-	-102 B	-0-	98	1	1138	2	N	11			140
05	1621 X	1621	-0-	-0- B	-0-	119	1	1488	2	N	13			153
06	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1541	2	N	9			162
07	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	135	1	1556	2	N	11			173
08	1612 X	1587	-0-	-25 B	-0-	125	1	1445	2	N	15			188

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936										
MIGL-MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8528 - 8538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
PILGREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF. 9390 - 9421		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	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		
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	19919	2	376	9	N	342	180	1	586
04	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20268	2	416	9	N	378	526	1	438
05	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21596	2	411	9	N	374	533	1	279
06	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	21054	2	465	9	N	423	351	1	351
07	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22603	2	481	9	N	437	354	1	434
*08	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	22584	2	463	9	N	421	352	1	503

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
CRANZ				WELL #:	14	RRCID ->	118126	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11957 - 11966		
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	261	1	1391	2	N	-0-			163
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	261	1	1967	2	N	-0-			163
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	261	1	2026	2	N	-0-			163
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	243	1	1360	2	N	-0-			163
07	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	243	1	1831	2	N	-0-			163
08	2294 N	1684	-0-	-610	-0-	216	1	1468	2	N	-0-			163

WOPFORD, C. J.				935452		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WALKER LEASE				WELL #:	2	RRCID ->	127146	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12125 - 12144		
03	DLQ G-10	361	-0-	361	596	361	2			Y	-0-			116
04	1098 X	502	-0-	-596	-0-	498	2		4	9	Y	4		120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8		128
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-		128
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-		128
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	2		130

OIL AND GAS DIVISION

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

SPEAKS, SW. (1300)		84984 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
P.E.C.I. OPERATORS, INC.		631393											
BEKEN		WELL #: 1		RRCID -> 071655		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 2296		PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500)		84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2382 - 2530			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774											
SARTWELLE F & Y UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 1945 - 1947			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
UNITED SWD		WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2396 - 2590			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000)		84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936											
ROBERTSON -F-		WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 - 2760			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

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
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	187 1	2142 2	N	-0-			-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	204 1	2389 2	N	-0-			-0-
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	203 1	2515 2	N	-0-			-0-
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	200 1	2392 2	N	-0-			-0-
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	208 1	2414 2	N	-0-			-0-
*08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	210 1	2439 2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

03	124 N	29	-0-	-95	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

03	2263	3112	-0-	849 B	849	250 1	2862 2	N	-0-			-0-
04	2190	3222	-0-	1032 B	1881	254 1	2968 2	N	-0-			-0-
05	2263	3177	-0-	914 B	2795	236 1	2941 2	N	-0-			-0-
06	2190	2856	-0-	666 B	3461	221 1	2635 2	N	-0-			-0-
07	2263	2818	-0-	555 B	4016	223 1	2595 2	N	-0-			-0-
08	2263	3033	-0-	770 B	4786	241 1	2792 2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	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

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
03	1767 X	1634	-0-	-133	-0-	1609 2	25 9	N	23			173
04	1710 X	1097	-0-	-613	-0-	1082 2	15 9	N	14			187
05	1705 X	1137	-0-	-568	-0-	1112 2	25 9	N	23			210
06	1620 X	953	-0-	-667	-0-	940 2	13 9	N	12	177 1		45
07	1674 X	974	-0-	-700	-0-	953 2	21 9	N	19			64
08	1643 X	1178	-0-	-465	-0-	1150 2	28 9	N	25	5 8		84

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2571 X	1380	-0-	-1191	-0-	1340 2	40 9	Y	36			198
04	1170 X	885	-0-	-285	-0-	885 2		Y	-0-	159 1		39
05	1333 X	1027	-0-	-306	-0-	984 2	43 9	Y	39			78
06	1350 X	984	-0-	-366	-0-	971 2	13 9	Y	12			90
07	1395 X	792	-0-	-603	-0-	784 2	8 9	Y	7			97
08	1395 X	1070	-0-	-325	-0-	1050 2	20 9	Y	18			115

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
04	300 X	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-			-0-
05	310 X	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
08	310 X	290	-0-	-20	-0-	290 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

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
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	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
03	DLQ G-10	4896	-0-	4896	12526	4876 2	20 9	N	18			175
04	23594 X	11068	-0-	-12526	-0-	11040 2	28 9	N	25			200
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8289 2	14 9	N	13			213
06	9630 X	8337	-0-	-1293	-0-	8166 2	171 9	N	155	343 1		25
07	11439 X	8573	-0-	-2866	-0-	8543 2	30 9	N	27			52
08	11439 X	5783	-0-	-5656	-0-	5760 2	23 9	N	21			73

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437											
WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	227682	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13420	- 15391			
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
03	DLQ	G-10	8890	-0-	8890	15608	8880	2	10	9	N	9			184
04		22427 X	6819	-0-	-15608	-0-	6815	2	4	9	N	4			188
05		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5833	2	51	9	N	46			234
06		8610 X	6426	-0-	-2184	-0-	6205	2	221	9	N	201	181	1	254
07		8897 X	4920	-0-	-3977	-0-	4920	2			N	-0-			254
08		8897 X	6171	-0-	-2726	-0-	6132	2	39	9	N	35	189	1	100

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	244741	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13547	- 16000			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08		T. A.	-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			
03	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	6682	2897	2	20	9	N	18			168
04		10835 X	4153	-0-	-6682	-0-	4125	2	28	9	N	25			193
05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2			195
06		3780 X	1606	-0-	-2174	-0-	1591	2	15	9	N	14			209
07		3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2614	2	15	9	N	14			223
08		1333 X	292	-0-	-1041	-0-	292	2			N	-0-			223

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	244762	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13602	- 14971			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08		0 N	-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			
03	DLQ	G-10	3664	-0-	3664	6384	3664	2			N	-0-			150
04		22976 X	16592	-0-	-6384	-0-	16582	2	10	9	N	9			159
05		25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-			159
06		22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	22285	2	58	9	N	53	179	1	33
07		29532 X	29532	-0-	-0-	-0-	29371	2	161	9	N	146			179
08		25513 X	8416	-0-	-17097	-0-	8372	2	44	9	N	40			219

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510	- 15825			
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			68
04		2550 X	81	-0-	-2469	-0-	81	2			N	-0-			68
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			68
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			68
07		93 X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919															
M	O	ALLOW 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
03	DLQ	G-10	17442	-0-	17442	26140	8218	2	9224	3	N	-0-			295
04		47103 X	20963	-0-	-26140	-0-	11937	2	9026	3	N	-0-	171 1		124
*05		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-			124
06		16890 X	3006	-0-	-13884	-0-	3006	2			N	-0-			27
07		21669 X	7965	-0-	-13704	-0-	4880	2	3085	3	N	-0-			27
08		10881 X	7151	-0-	-3730	-0-	2134	2	5017	3	N	-0-			27
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365															
03	DLQ	G-10	16682	-0-	16682	44171	16599	2	83	9	N	75			268
04		72017 X	27846	-0-	-44171	-0-	27693	2	153	9	N	139	178 1		229
05		26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	26618	2	134	9	N	122	187 1		164
06		36450 X	19548	-0-	-16902	-0-	19443	2	105	9	N	95	170 1		89
07		30442 X	17021	-0-	-13421	-0-	16969	2	52	9	N	47			136
08		28768 X	19987	-0-	-8781	-0-	19885	2	102	9	N	93			229
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906															
03	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	13892	1684	2			N	-0-			134
04		29683 X	15791	-0-	-13892	-0-	15694	2	97	9	N	88	195 1		27
05		14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	14325	2	53	9	N	48			75
06		14340 X	3444	-0-	-10896	-0-	3444	2			N	-0-			75
07		16306 X	7461	-0-	-8845	-0-	7453	2	8	9	N	7			82
08		T. A.	6899	-0-	6899	6899	6899	2			N	-0-			82
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192															
03	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	5225	1560	2			N	-0-			250
04		7144 X	1919	-0-	-5225	-0-	1919	2			N	-0-			250
05		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	178 1		72
06		7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-	-0-	2			N	-0-			72
*07		4061 X	3313	-0-	-748	-0-	3313	2			N	-0-			72
08		T. A.	1241	-0-	1241	1241	1241	2			N	-0-			90
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380															
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	20205	292	2			N	-0-			104
04		31026 X	10821	-0-	-20205	-0-	10667	2	154	9	N	140	210 1		34
05		28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	28898	2			N	-0-			34
06		21990 X	11011	-0-	-10979	-0-	10986	2	25	9	N	23			57
07		22041 X	20783	-0-	-1258	-0-	20769	2	14	9	N	13			70
08		28892 X	2349	-0-	-26543	-0-	2349	2			N	-0-			70

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. HACKNEY, J. M., GAS UNIT		284929		WELL #: 1 U		RRCID -> 031467		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8544 - 8553		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC CHANDLER		816437		WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		816437		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-			-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	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 PINSON SLAUGHTER UNIT		816437		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9036 - 9042	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9102 - 9109	
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 3	N	-0-		-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	42 1	1178 3	N	-0-		-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	55 1	1386 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	51 1	1063 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	59 1	1052 3	N	-0-		-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51 1	1100 3	N	-0-		-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9012 - 9024	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9045 - 9662	
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	67 1	2179 3	N	-0-		-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	78 1	2155 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	762	-0-	-478	-0-	30 1	732 3	N	-0-		-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	95 1	1982 3	N	-0-		-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109 1	1949 3	N	-0-		-0-
*08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	70 1	1510 3	N	-0-		-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9068 - 9644	
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	122 1	3997 3	N	130	184 1	216
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	143 9	2456 3	N	135	189 1	162
05	6882 X	2063	-0-	-4819	-0-	88 1	1904 3	N	75	181 1	56
06	6660 X	2020	-0-	-4640	-0-	149 9	1832 3	N	92		148
07	6882 X	1764	-0-	-5118	-0-	76 1	1509 3	N	155		305
*08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	83 9	1638 3	N	78		198
						87 1					
						101 9					
						84 1					
						171 9					
						75 1					
						86 9					

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437										
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8936 - 8954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210 - 9293		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	DLQ G-10	4914	-0-	4914	9815	4818	2	96	9	N	87	177	1	85
04	11493 X	1678	-0-	-9815	-0-	1632	2	46	9	N	42			127
05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1505	2	31	9	N	28			155
06	2730 X	2153	-0-	-577	-0-	2153	2			N	-0-			155
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	82	179	1	58
*08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3674	2	76	9	N	69			127

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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14														

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080				CNTY: KARNES						
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595		
03	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	66	1	2149	3	N	-0-			-0-
04	2550 N	612	-0-	-1938	-0-	21	1	591	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	788	-0-	-700	-0-	30	1	758	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	61	1	1330	3	N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	90	1 2941 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	104	1 2897 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3321	-0-	221	221	128	1 3193 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2700 N	1658	-0-	-1042	-0-	75	1 1583 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2790 N	349	-0-	-2441	-0-	18	1 331 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	60	1 1313 3	N	-0-	-0-	-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	18	1 596 3	N	-0-	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	18	1 495 3	N	-0-	-0-	-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	21	1 527 3	N	-0-	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1 413 3	N	-0-	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1 448 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1 522 3	N	-0-	-0-	-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

03	5270 X	5216	-0-	-54	-0-	132	1 5084 3	N	-0-	-0-	-0-
04	5100 X	4082	-0-	-1018	-0-	142	1 3940 3	N	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	4532	-0-	-738	-0-	174	1 4358 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5040 X	3752	-0-	-1288	-0-	170	1 3582 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5208 X	4170	-0-	-1038	-0-	220	1 3950 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	174	1 3775 3	N	-0-	-0-	-0-

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1 1571 3	N	121	174 1	67
						133	9				
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1 1471 3	N	87		154
						96	9				
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1 1553 3	N	105	184 1	75
						116	9				
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1 1645 3	N	94		169
						103	9				
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1 1659 3	N	105	180 1	94
						116	9				
08	1767 N	1124	-0-	-643	-0-	100	1 950 3	N	67		161
						74	9				

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		//CONT.//		85044 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988								
ATOKA-GOHLKE		WELL #:		1	RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 - 10025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42

SPRING CREEK, N. (COLE)				85337 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
LYNES, J. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	055375	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2114 - 2118
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	N	-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

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
03	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
*08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14												

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT

STINGRAY (EDWARDS)												86170 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												665748									
ZAK GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	221074	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13970 - 15190
M	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								
03		5363 X	4359	-0-	-1004	-0-	601 1	3646 3	N	102			132								
							112 9														
04		5190 X	4374	-0-	-816	-0-	582 1	3792 3	N	-0-			132								
05		5115 X	4542	-0-	-573	-0-	601 1	3939 3	N	2			134								
							2 9														
06		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	582 1	4289 3	N	97	181 1		50								
							107 9														
07		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	601 1	4371 3	N	10			60								
							11 9														
*08		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	601 1	4415 3	N	-0-			60								

C. L. HERMES GU												WELL #:	1	RRCID ->	221830	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	10140 - 14195
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	301 1	909 3	N	-0-			150								
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	291 1	898 3	N	-0-			150								
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	301 1	866 3	N	-0-			150								
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	291 1	854 3	N	-0-			150								
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	301 1	891 3	N	7			157								
							8 9														
*08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	301 1	756 3	N	-0-			157								

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	225004	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	15029 - 16904
03		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			145								
04		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			145								
05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			145								
06		2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1748 3		N	-0-			145								
07		2170 X	1623	-0-	-547	-0-	1623 3		N	-0-			145								
08		2170 X	1272	-0-	-898	-0-	1272 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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13																					

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
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-								
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
*07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 4		N	-0-			-0-								
08		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	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

03	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3354	2	79	9	N	72					276
04	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	2930	2	194	9	N	176	362	1			90
05	3503 #	892	-0-	-2611	-0-	867	2	25	9	N	23					113
06	3390 #	3332	-0-	-58	-0-	3268	2	64	9	N	58					171
07	3503 #	3363	-0-	-140	-0-	3247	2	116	9	N	105	177	1			99
*08	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	3679	2	96	9	N	87					186

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
UNDERWOOD ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302															
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		

03	DLQ	G-10	248036	-0-	248036	471359	310	1	241250	2	N	5887	5854	1	448
							6476	9							
04		238519	238519	-0-	-0-	471359	300	1	231992	2	N	5661	5686	1	423
							6227	9							
05		255502	246351	-0-	-9151	462208	310	1	239863	2	N	5616	5757	1	282
							6178	9							
06		247260	237849	-0-	-9411	452797	300	1	231810	2	N	5217	4879	1	620
							5739	9							
07		255502	246637	-0-	-8865	443932	310	1	239760	2	N	5970	6059	1	531
							6567	9							
*08		253518	237130	-0-	-16388	427544	310	1	231129	2	N	5174	5381	1	324
							5691	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
BAKER FAMILY TRUST A401															
WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100															
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		

03		8087 X	8087	-0-	-0- B	-0-	7225	2	862	9	N	784	725	1	110
04		15545 X	15545	-0-	-0- B	-0-	13433	2	2112	9	N	1920	1976	1	54
05		8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	7382	2	1224	9	N	1113	1067	1	100
06		8940 X	3531	-0-	-5409 B	-0-	3531	2			N	-0-			100
*07		12462 X	1	-0-	-12461 B	-0-	1	2			N	-0-			100
*08		4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			100

OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878															
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		

03		6603 X	6601	-0-	-2 B	-0-	5303	2	1298	9	N	1180	1213	1	109
04		7890 X	4594	-0-	-3296 B	-0-	3866	2	728	9	N	662	678	1	93
05		8153 X	6054	-0-	-2099 B	-0-	5160	2	894	9	N	813	850	1	56
06		7890 X	5159	-0-	-2731 B	-0-	5159	2			N	-0-			56
*07		7099 X	5506	-0-	-1593 B	-0-	4806	2	700	9	N	636	537	1	155
*08		5198 X	5198	-0-	-0- B	-0-	4420	2	778	9	N	707	719	1	143

BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084															
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		

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
08		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															
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		

03		11315 X	16861	-0-	5546 B	-11947	14896	2	1965	9	N	1786	1798	1	100
04		10950 X	15310	-0-	4360 B	-7587	13524	2	1786	9	N	1624	1600	1	124
05		11315 X	12114	-0-	799 B	-6788	10752	2	1362	9	N	1238	1253	1	109
06		10950 X	15021	-0-	4071 B	-2717	13367	2	1654	9	N	1504	1250	1	363
*07		12152 X	14869	-0-	2717 B	-0-	13377	2	1492	9	N	1356	1586	1	133
*08		13991 X	13991	-0-	-0- B	-0-	12445	2	1546	9	N	1405	1402	1	136

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808													
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
03	14589 X	14589	-0-	-0- B	-0-	199	1	11154	2	N	2942	2836	510
						3236	9						
04	24348 X	24348	-0-	-0- B	-0-	193	1	19699	2	N	4051	4269	292
						4456	9						
*05	21899 X	21899	-0-	-0- B	-0-	168	1	18011	2	N	3382	3498	176
						3720	9						
06	20639 X	20639	-0-	-0- B	-0-	171	1	16554	2	N	3558	3370	364
						3914	9						
*07	19868 X	19868	-0-	-0- B	-0-	227	1	16106	2	N	3214	3504	74
						3535	9						
*08	18581 X	18581	-0-	-0- B	-0-	195	1	15269	2	N	2834	2829	79
						3117	9						
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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																	
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
08	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																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				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 #:		18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11920 -	16011	
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			
03	SHUT IN	8055	-0-	8055 B	284851	151 1	5718 3	Y	1987	2018 1	17			
04	SHUT IN	18081	-0-	18081 B	302932	2186 9	13070 3	Y	4284	4263 1	38			
05	SHUT IN	15134	-0-	15134 B	318066	299 1	10935 3	Y	3600	3610 1	28			
06	SHUT IN	9969	-0-	9969 B	328035	4712 9	7188 3	Y	2390	2410 1	8			
07	SHUT IN	16174	-0-	16174 B	344209	239 1	12449 3	Y	2932	2813 1	127			
08	SHUT IN	25642	-0-	25642 B	369851	3960 9	20198 3	Y	4285	4300 1	112			
						152 1								
						2629 9								
						500 1								
						3225 9								
						730 1								
						4714 9								
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	13597 -	17488
03	78430 X	58263	-0-	-20167 B	-0-	401 1	54219 3	Y	3312	3 0	3352 1	24		
04	70740 X	52822	-0-	-17918 B	-0-	3643 9	49606 3	Y	2624	2 0	2606 1	40		
05	66433 X	48405	-0-	-18028 B	-0-	330 1	45254 3	Y	2551	2568 1	23			
06	60150 X	41696	-0-	-18454 B	-0-	2886 9	38731 3	Y	2270	2255 1	38			
07	62155 X	39808	-0-	-22347 B	-0-	345 1	36619 3	Y	2052	2080 1	10			
08	DLQ G-10	41538	-0-	41538 B	41538	2806 9	37913 3	Y	1947	1921 1	36			
						468 1								
						2497 9								
						932 1								
						2257 9								
						1483 1								
						2142 9								
CHILDREN-WESTON UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273438	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12214 -	18427
04	0 W	104230	-0-	104230 B	104230	1512 1	80062 3	Y	20596	14 0	20272 1	310		
05	0 W	124268	-0-	124268 B	228498	22656 9	95462 3	Y	24378	24466 1	222			
06	0 W	118643	-0-	118643 B	347141	1990 1	95871 3	Y	20056	19946 1	332			
*07	468378 X	121237	-0-	-347141 B	-0-	26816 9	99436 3	Y	19137	19373 1	96			
*08	118140 X	118140	-0-	-0- B	-0-	710 1	99538 3	Y	16126	15928 1	294			
						22062 9								
						750 1								
						21051 9								
						863 1								
						17739 9								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
HANDY 02				WELL #:	0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			

SUGARKANE (CRETACEOUS)		86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KARIS RESOURCES, LLC		451102											
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084					
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 246035		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480					
KOWALIK 228-1		WELL #: 1											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
WESTON		WELL #: 1		RRCID -> 254609		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645					
03	0 W	14550	-0-	14550 B	29327	331 1	13512 3	Y	643	1 0	653 1		5
04	0 W	9681	-0-	9681 B	39008	707 9	9212 3	Y	270	271 1			4
05	T. A.	9402	-0-	9402 B	48410	172 1	8857 3	Y	329	330 1			3
06	T. A.	13565	-0-	13565 B	61975	297 9	12683 3	Y	541	535 1			9
07	T. A.	9905	-0-	9905 B	71880	183 1	9122 3	Y	397	404 1			2
08	T. A.	11992	-0-	11992 B	83872	362 9	8677 3	Y	442	436 1			8
MORGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258278		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583					
03	0 W	7133	-0-	7133 B	21098	287 1	4783 3	Y	1721	1747 1			15
04	0 W	11851	-0-	11851 B	32949	406 1	9062 3	Y	2166	2162 1			19
05	0 W	9062	-0-	9062 B	42011	2383 9	6952 3	Y	1597	1603 1			13
06	0 W	8044	-0-	8044 B	50055	353 1	5930 3	Y	1666	1674 1			5
07	0 W	41	-0-	41 B	50096	1757 9	6 3	Y	30	35 1			-0-
08	0 W	1569	-0-	1569 B	51665	281 1	11 9	Y	10	10 1			-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS)		//CONT.//		86950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RANCHO GRANDE TRUST 168-1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11890	-	16523
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
03	DLQ	G-10	11162	-0-	11162 B	19912	394 1	7355 3	Y	3103	3097 1			27
							3413 9							
04	DLQ	G-10	20594	-0-	20594 B	40506	408 1	17996 3	Y	1991	2000 1			18
							2190 9							
*05	60430	X	19924	-0-	-40506 B	-0-	384 1	17680 3	Y	1691	1696 1			13
							1860 9							
*06	10800	X	7167	-0-	-3633 B	-0-	248 1	5502 3	Y	1288	1297 1			4
							1417 9							
*07	21266	X	16316	-0-	-4950 B	-0-	820 1	11750 3	Y	3405	3258 1			151
							3746 9							
*08	21266	X	14795	-0-	-6471 B	-0-	622 1	8413 3	Y	5236	5251 1			136
							5760 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
WINDHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12760	-	19053
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
03	T. A.		36140	-0-	36140	82222	465 1	34068 3	N	1461	79 0	1566 1		256
							1607 9							
04	T. A.		29482	-0-	29482	111704	330 1	27809 3	N	1221	70 0	768 1		639
							1343 9							
05	T. A.		31760	-0-	31760	143464	390 1	29813 3	N	1415	24 0	1307 1		723
							1557 9							
06	176822	X	33358	-0-	-143464	-0-	450 1	31503 3	N	1277	14 0	1833 1		153
							1405 9							
07	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	465 1	29407 3	N	1226	4 0	966 1		409
							1349 9							
08	32936	X	30956	-0-	-1980	-0-	465 1	29157 3	N	1213	24 0	1163 1		435
							1334 9							

BORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	260391	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13396	-	17120
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-				192
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-				192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79

BUZZARD VISTA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266688	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	13198	-	18161
03	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	1133 1	21752 2	N	1387	1264 1			864
							1526 9							
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	983 1	18162 2	N	1197	1294 1			767
							1317 9							
05	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	1051 1	21088 2	N	1900	1854 1			813
							2090 9							
06	41227	X	41227	-0-	-0-	-0-	1300 1	37441 2	N	2260	2794 1			279
							2486 9							
07	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	1440 1	33536 2	N	2207	2084 1			402
							2428 9							
*08	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	1488 1	30655 2	N	2043	2057 1			388
							2247 9							

MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266698	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14358	-	19109
03	308915	X	129298	-0-	-179617	-0-	129298 3		N	-0-				-0-
04	119940	X	102964	-0-	-16976	-0-	102964 3		N	-0-				-0-
05	123938	X	86684	-0-	-37254	-0-	86684 3		N	-0-				-0-
06	83958	X	69621	-0-	-14337	-0-	69598 3	23 4	N	-0-				-0-
07	74670	X	62930	-0-	-11740	-0-	62925 3	5 4	N	-0-				-0-
08	73919	X	57195	-0-	-16724	-0-	57195 3		N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204												
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
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1941	1	1571	2	N	1234	397
						1357	9				1084	
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	2418	1	1173	2	N	860	347
						946	9				910	
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3316	1	208	2	N	832	494
						915	9				685	
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	2180	1	913	2	N	885	334
						974	9				1045	
*07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	1314	1	1786	2	N	601	238
						661	9				697	
*08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	1442	1	1801	2	N	741	265
						815	9				714	
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405												
03	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	321	1	2129	2	N	697	162
						767	9				705	
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	641	1	2950	2	N	1528	91
						1681	9				1599	
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	853	1	2173	2	N	1124	322
						1236	9				893	
06	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	439	1	1846	2	N	547	162
						602	9				707	
*07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	977	1	4219	2	N	1477	68
						1625	9				1571	
*08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	931	1	3660	2	N	1530	185
						1683	9				1413	
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593												
03	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	4451	2	1159	9	N	1054	142
04	5700 X	4961	-0-	-739	-0-	4266	2	695	9	N	632	69
05	5890 X	5209	-0-	-681	-0-	4144	2	1065	9	N	968	144
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	5246	2	2188	9	N	1989	166
*07	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	9096	2	3106	9	N	2824	120
*08	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	7351	2	2778	9	N	2525	157
											2488	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
03	4650 X	3708	-0-	-942	-0-	3129	2	579	9	N	526	68
04	4500 X	3816	-0-	-684	-0-	3418	2	398	9	N	362	78
05	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	3554	2	242	9	N	220	120
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3233	2	812	9	N	738	328
*07	3937 X	3437	-0-	-500	-0-	3284	2	153	9	N	139	124
08	3937 X	3196	-0-	-741	-0-	3021	2	175	9	N	159	114

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	1	1	3904	2	N	380	338 1	265
						418	9						
04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8356	2	441	9	N	401	511 1	155
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4767	2	428	9	N	389	341 1	203
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7091	2	166	9	N	151	158 1	196
*07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	8	1	6173	2	N	368	358 1	206
						405	9						
*08	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	1	1	5704	2	N	143	169 1	180
						157	9						
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314													
03	15593 X	14112	-0-	-1481	-0-	1	1	11337	2	N	2522	2482 1	215
						2774	9						
04	15030 X	13735	-0-	-1295	-0-	11168	2	2567	9	N	2334	2303 1	246
05	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	11532	2	2644	9	N	2404	2282 1	368
*06	13680 X	11653	-0-	-2027	-0-	9489	2	2164	9	N	1967	2072 1	263
*07	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	12200	2	3033	9	N	2757	2881 1	139
*08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	26	1	13613	2	N	2585	2613 1	111
						2844	9						
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903													
*12	10261 X	9644	-0-	-617	-0-	56	1	8229	2	N	1235	1250 1	173
						1359	9						
01	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	83	1	9824	2	N	1459	1020 1	612
						1605	9						
02	9016 X	8034	-0-	-982	-0-	69	1	6846	2	N	1017	1424 1	205
						1119	9						
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	299	1	8750	2	N	1022	1044 1	183
						1124	9						
04	11130 X	10391	-0-	-739	-0-	204	1	8830	2	N	1234	1259 1	158
						1357	9						
05	11501 X	7340	-0-	-4161	-0-	128	1	6005	2	N	1097	905 1	350
						1207	9						
06	11130 X	9982	-0-	-1148	-0-	115	1	8776	2	N	992	1063 1	279
						1091	9						
*07	10726 X	10564	-0-	-162	-0-	194	1	9167	2	N	1094	1092 1	281
						1203	9						
*08	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	57	1	9612	2	N	1241	1399 1	123
						1365	9						
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920													
03	18228 X	13693	-0-	-4535	-0-	12147	2	1546	9	N	1405	1785 1	133
04	17640 X	13527	-0-	-4113	-0-	12358	2	1169	9	N	1063	1069 1	127
05	18228 X	14210	-0-	-4018	-0-	12639	2	1571	9	N	1428	1244 1	311
06	17640 X	12785	-0-	-4855	-0-	11853	2	932	9	N	847	1063 1	95
*07	15035 X	14272	-0-	-763	-0-	12565	2	1707	9	N	1552	1251 1	396
08	14198 X	10335	-0-	-3863	-0-	9561	2	774	9	N	704	880 1	220

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 08/20/2010 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8959 X	6686	-0-	-2273	-0-	5888	2	798	9	N	725	510	1	339
04	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	1	1	10864	2	N	1554	1564	1	329
						1709	9							
05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	10911	2	1405	9	N	1277	1375	1	231
06	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10722	2	861	9	N	783	882	1	132
*07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	1	1	9266	2	N	1013	1002	1	143
						1114	9							
*08	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	11189	2	1659	9	N	1508	1497	1	154

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
03	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	2403	1	15600	2	N	1754	1775	1	240
						1929	9							
04	14370 X	4557	-0-	-9813	-0-	635	1	3380	2	N	493	543	1	190
						542	9							
*05	14849 X	4014	-0-	-10835	-0-	260	1	2648	2	N	1005	1034	1	161
						1106	9							
*06	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	2510	1	14639	2	N	6018	6007	1	172
						6620	9							
*07	24546 X	24546	-0-	-0-	-0-	2337	1	15766	2	N	5857	5869	1	160
						6443	9							
*08	22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	2160	1	15231	2	N	4273	3933	1	500
						4700	9							

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
03	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	475	1	2810	2	N	1151	703	1	630
						1266	9							
04	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	1796	1	5361	2	N	1291	1756	1	165
						1420	9							
05	5022 X	4698	-0-	-324	-0-	1009	1	2472	2	N	1106	1060	1	211
						1217	9							
06	4860 X	204	-0-	-4656	-0-	204	1			N	-0-			211
*07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	1233	1	3872	2	N	1452	1392	1	271
						1597	9							
*08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	1945	1	4405	2	N	1799	1749	1	321
						1979	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912														
03	6107 X	5968	-0-	-139	-0-	4752	2	1216	9	N	1105	1065	1	615
04	5910 X	3961	-0-	-1949	-0-	3628	2	333	9	N	303	355	1	563
05	6107 X	90	-0-	-6017	-0-	60	2	30	9	N	27	363	1	227
*06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			227
*07	6045 X	2733	-0-	-3312	-0-	2419	2	314	9	N	285	181	1	331
*08	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6253	2	1174	9	N	1067	1214	1	184

SCHENDEL UNIT WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1	1	7450	3	N	2643	2236	1	713
						2907	9							
04	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	9917	3	3461	9	N	3146	3547	1	312
*05	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	1	1	8480	3	N	2591	2674	1	229
						2850	9							
06	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	1	1	6284	3	N	2426	2164	1	491
						2669	9							
*07	41204 X	41204	-0-	-0-	-0-	18	1	29066	3	N	11018	11030	1	479
						12120	9							
*08	34121 X	34121	-0-	-0-	-0-	79	1	24205	3	N	8943	9021	1	401
						9837	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
M O	ALLOW 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
03	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	973	1	3691	3	N	1696	713	0	231
						1866	9							
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	210	1	4052	3	N	1805	1346	0	345
						1986	9							
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	113	1	5584	3	N	1380	1380	0	345
						1518	9							
06	6360 X	5890	-0-	-470	-0-	224	1	4491	3	N	1068	707	0	186
						1175	9							
*07	6541 X	6114	-0-	-427	-0-	285	1	4531	3	N	1180	1180	0	186
						1298	9							
08	7223 X	5003	-0-	-2220	-0-	248	1	3668	3	N	988	988	0	186
						1087	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880														
03	13454 X	10018	-0-	-3436	-0-	166	1	8689	2	N	1057	1266	1	279
						1163	9							
04	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	6	1	15384	2	N	820	903	1	196
						902	9							
05	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	161	1	9440	2	N	591	533	1	254
						650	9							
06	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	112	1	14827	2	N	802	878	1	178
						882	9							
*07	16833 X	16108	-0-	-725	-0-	336	1	14987	2	N	714	694	1	198
						785	9							
08	16833 X	16029	-0-	-804	-0-	330	1	14812	2	N	806	695	1	309
						887	9							
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300														
03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	6112	2	1823	9	N	1657	2105	1	343
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	3	1	4575	2	N	1598	1706	1	235
						1758	9							
05	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	2	N	1791	1754	1	272
						1970	9							
06	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	4284	2	1573	9	N	1430	1533	1	169
*07	5797 X	5613	-0-	-184	-0-	62	1	3981	2	N	1427	1379	1	217
						1570	9							
*08	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	337	1	4565	2	N	1578	1372	1	423
						1736	9							
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800														
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	184	1	5414	2	N	1459	1459	0	287
						1605	9							
04	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	238	1	5373	2	N	1730	1528	0	192
						1903	9					297	1	
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	234	1	5166	2	N	1525	1525	0	192
						1678	9							
06	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	437	1	5253	2	N	1417	1417	0	192
						1559	9							
*07	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	413	1	5121	2	N	1481	1481	0	192
						1629	9							
08	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	315	1	4947	2	N	1285	1241	0	81
						1414	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
SCHULTE		WELL #:		1	RRCID -> 260390		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 12761	PERF.12970 - 16350				
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	
03	10819 X	7134	-0-	-3685	-0-	41	1	6067	2	N	933	1031	1	248
04	8670 X	7016	-0-	-1654	-0-	1026	9	5543	2	N	1332	1364	1	216
05	8959 X	6493	-0-	-2466	-0-	1465	9	5227	2	N	1129	1206	1	139
06	8670 X	6215	-0-	-2455	-0-	24	1	4950	2	N	1104	1004	1	239
*07	7750 X	6007	-0-	-1743	-0-	1242	9	4700	2	N	868	892	1	215
08	7254 X	5959	-0-	-1295	-0-	51	1	4718	2	N	961	1058	1	118
						1214	9							
						352	1							
						955	9							
						184	1							
						1057	9							

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		1	RRCID -> 260701		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 13360	PERF.13475 - 17207				
*11	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	799	1	8656	2	N	2086	2100	1	200
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	2295	9	8895	2	N	1792	1764	1	228
01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1312	1	4591	2	N	1527	1412	1	343
02	8820 X	5428	-0-	-3392	-0-	1971	9	3163	2	N	688	860	1	171
03	9765 X	6181	-0-	-3584	-0-	1883	1	3261	2	N	1055	877	1	349
04	9450 X	5477	-0-	-3973	-0-	1680	9	3214	2	N	962	1033	1	278
05	9765 X	5586	-0-	-4179	-0-	1508	1	3223	2	N	872	838	1	312
06	7890 X	5549	-0-	-2341	-0-	757	9	3079	2	N	925	893	1	344
*07	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	1759	1	7934	2	N	1659	1721	1	282
*08	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	1161	9	6527	2	N	1456	1423	1	315
						1205	1							
						1058	9							
						1404	1							
						959	9							
						1452	1							
						1018	9							
						1165	1							
						1825	9							
						1353	1							
						1602	9							

YANTA CENTRAL		WELL #:		2	RRCID -> 261900		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12867	PERF.13312 - 17606				
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	376	1	3138	2	N	1662	1662	0	283
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	1828	9	4139	2	N	1611	1563	0	171
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	359	1	4296	2	N	1573	1573	0	171
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	1772	9	3092	2	N	1103	1103	0	171
*07	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	352	1	4549	2	N	1565	1565	0	171
*08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	1730	9	3866	2	N	1405	1405	0	171
						178	1							
						1213	9							
						2	1							
						1722	9							
						5	1							
						1546	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	243	1	6717	2	N	1932	1932	0	142
						2125	9							
04	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	199	1	6321	2	N	1951	1951	0	142
						2146	9							
05	8959 X	8774	-0-	-185	-0-	174	1	6485	2	N	1923	1923	0	142
						2115	9							
06	8670 X	8019	-0-	-651	-0-	177	1	5958	2	N	1713	1713	0	142
						1884	9							
*07	8959 X	6953	-0-	-2006	-0-	117	1	5083	2	N	1594	1379	0	167
						1753	9							190
*08	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	4	1	9482	2	N	2371	2371	0	190
						2608	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
*02	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	198	1	26959	2	N	1052	1052	0	193
						1157	9							
03	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	112	1	28051	2	N	2308	2308	0	193
						2539	9							
04	24450 X	19753	-0-	-4697	-0-	370	1	18404	2	N	890	890	0	193
						979	9							
05	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	699	1	23922	2	N	1048	1048	0	193
						1153	9							
06	24450 X	22568	-0-	-1882	-0-	330	1	21075	2	N	1057	913	0	183
						1163	9							154
*07	25265 X	20042	-0-	-5223	-0-	360	1	18976	2	N	642	463	0	179
						706	9							154
08	25265 X	17535	-0-	-7730	-0-	363	1	16401	2	N	701	225	0	508
						771	9							122
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
03	9207 X	8598	-0-	-609	-0-	82	1	6808	2	N	1553	1631	1	150
						1708	9							
04	9570 X	7406	-0-	-2164	-0-	6161	2	1245	9	N	1132	1095	1	187
05	9889 X	5678	-0-	-4211	-0-	161	1	4473	2	N	949	881	1	255
						1044	9							
06	9570 X	7307	-0-	-2263	-0-	271	1	5747	2	N	1172	1210	1	217
						1289	9							
*07	8587 X	7296	-0-	-1291	-0-	279	1	5599	2	N	1289	1036	1	470
						1418	9							
08	8587 X	7109	-0-	-1478	-0-	277	1	5534	2	N	1180	1392	1	258
						1298	9							
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
03	13547 X	12792	-0-	-755	-0-	210	1	9606	3	N	2705	2705	0	149
						2976	9							
04	14580 X	12500	-0-	-2080	-0-	303	1	8684	3	N	3194	2652	0	524
						3513	9							167
05	15066 X	11544	-0-	-3522	-0-	187	1	8324	3	N	2757	2757	0	167
						3033	9							
06	14580 X	10386	-0-	-4194	-0-	171	1	7733	3	N	2256	2256	0	167
						2482	9							
*07	12927 X	10701	-0-	-2226	-0-	186	1	7931	3	N	2349	2349	0	167
						2584	9							
08	12927 X	10184	-0-	-2743	-0-	178	1	7455	3	N	2319	2192	0	182
						2551	9							112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03		10395 X	10395	-0-	-0-	915	1	7997	2	N	1348	1357	141
						1483	9						
04		12810 X	3915	-0-	-8895	415	1	2741	2	N	690	688	143
						759	9						
05		11408 X	10278	-0-	-1130	741	1	7577	2	N	1782	1736	189
						1960	9						
06		10860 X	9489	-0-	-1371	680	1	7108	2	N	1546	1555	180
						1701	9						
*07		11222 X	9189	-0-	-2033	616	1	7071	2	N	1365	1397	148
						1502	9						
08		10385 X	8751	-0-	-1634	659	1	6711	2	N	1255	1249	154
						1381	9						
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365													
03		31434 X	20238	-0-	-11196	17470	2	2768	9	N	2516	2500	182
						17596	2	3124	9	N	2840	2870	152
04		30420 X	20720	-0-	-9700	17504	2	2394	9	N	2176	2112	216
						8238	2	1546	9	N	1405	1566	55
05		19898 X	19898	-0-	-0-	10117	2	1397	9	N	1270	1240	85
						14481	2	2794	9	N	2540	2122	503
06		19590 X	9784	-0-	-9806								
*07		21421 X	11514	-0-	-9907								
08		21421 X	17275	-0-	-4146								
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984													
03		17081 X	11500	-0-	-5581	46	1	9613	3	N	1674	1674	363
						1841	9						
04		17040 X	15736	-0-	-1304	229	1	12957	3	N	2318	1958	186
						2550	9						
05		19251 X	14876	-0-	-4375	231	1	12256	3	N	2172	2172	186
						2389	9						
06		0 W	9672	-0-	9672	274	1	7808	3	N	1445	1329	126
						1590	9						
*07		0 W	11050	-0-	11050	2	1	9212	3	N	1669	1286	139
						1836	9						
*08		34197 X	13475	-0-	-20722	1	1	10854	3	N	2382	1474	159
						2620	9						
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840													
03		27001 X	13805	-0-	-13196	165	1	12377	2	N	1148	1087	249
						1263	9						
04		26130 X	17922	-0-	-8208	203	1	15993	2	N	1569	1435	383
						1726	9						
05		22444 X	20945	-0-	-1499	65	1	19144	2	N	1578	1785	176
						1736	9						
06		19560 X	17838	-0-	-1722	2	1	16141	2	N	1541	1581	136
						1695	9						
*07		23811 X	23811	-0-	-0-	4	1	21988	2	N	1654	1566	224
						1819	9						
*08		26247 X	26247	-0-	-0-	24138	2	2109	9	N	1917	1797	344

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
03		9734 X	7755	-0-	-1979	-0-	196	1	5880	3	N	1526	385	0	1090 1	263
							1679	9								
04		9420 X	128	-0-	-9292	-0-	96	1	32	3	N	-0-				263
05		9734 X	6030	-0-	-3704	-0-	194	1	4347	3	N	1354	1354	0		263
							1489	9								
06		9420 X	7468	-0-	-1952	-0-	170	1	5612	3	N	1533	1288	0	328 1	180
							1686	9								
*07		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	288	1	11088	3	N	2142	2142	0		180
							2356	9								
*08		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	99	1	7942	3	N	1663	1663	0		180
							1829	9								
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078																
03		37076 X	28810	-0-	-8266	-0-	678	1	21832	2	N	5727	5345	1		605
							6300	9								
04		35880 X	24032	-0-	-11848	-0-	541	1	18700	2	N	4355	4421	1		539
							4791	9								
05		37076 X	23126	-0-	-13950	-0-	557	1	17701	2	N	4425	4233	1		731
							4868	9								
06		35880 X	19589	-0-	-16291	-0-	539	1	14949	2	N	3728	4031	1		428
							4101	9								
*07		33449 X	19123	-0-	-14326	-0-	551	1	14674	2	N	3544	3327	1		645
							3898	9								
08		28799 X	3417	-0-	-25382	-0-	520	1	56	2	N	2583	3008	1		220
							2841	9								
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157																
03		17794 X	12635	-0-	-5159	-0-	118	1	10339	2	N	1980	1980	0		210
							2178	9								
04		16620 X	12277	-0-	-4343	-0-	68	1	9858	2	N	2137	2137	0		210
							2351	9								
05		15841 X	14133	-0-	-1708	-0-	4	1	11576	2	N	2321	2321	0		210
							2553	9								
06		14490 X	13184	-0-	-1306	-0-	75	1	10933	2	N	1978	1422	0	364 1	402
							2176	9								
*07		14911 X	11594	-0-	-3317	-0-	212	1	9173	2	N	2008	1920	1		490
							2209	9								
08		14136 X	11684	-0-	-2452	-0-	18	1	9606	2	N	1873	1874	0	166 1	323
							2060	9								
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																
03		16616 X	12839	-0-	-3777	-0-	10954	2	1885	9	N	1714	1566	1		372
04		14550 X	11985	-0-	-2565	-0-	1	1	10239	2	N	1586	1587	1		371
							1745	9								
05		14260 X	11901	-0-	-2359	-0-	10232	2	1669	9	N	1517	1745	1		143
06		13350 X	11815	-0-	-1535	-0-	1	1	9981	2	N	1666	1592	1		217
							1833	9								
*07		13795 X	11789	-0-	-2006	-0-	9945	2	1844	9	N	1676	1723	1		170
08		12834 X	11374	-0-	-1460	-0-	9911	2	1463	9	N	1330	1236	1		264

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	56606 X	31171	-0-	-25435	-0-	346	1	25200	2	N	5114	5114 0 186
						5625	9					
04	54780 X	26199	-0-	-28581	-0-	231	1	21092	2	N	4433	4433 0 186
						4876	9					
05	56606 X	23890	-0-	-32716	-0-	118	1	19221	2	N	4137	4137 0 186
						4551	9					
06	41220 X	20660	-0-	-20560	-0-	189	1	16999	2	N	3156	1560 0 1585 1 197
						3472	9					
*07	37262 X	19383	-0-	-17879	-0-	311	1	15704	2	N	3062	3034 1 225
						3368	9					
08	31186 X	20545	-0-	-10641	-0-	210	1	16696	2	N	3308	1913 0 1438 1 182
						3639	9					
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549												
03	72943 X	45149	-0-	-27794	-0-	874	1	42232	2	N	1857	2349 1 148
						2043	9					
04	63630 X	37952	-0-	-25678	-0-	825	1	34661	2	N	2242	2134 1 256
						2466	9					
05	64077 X	35090	-0-	-28987	-0-	789	1	32485	2	N	1651	1764 1 143
						1816	9					
06	62010 X	29417	-0-	-32593	-0-	547	1	27159	2	N	1555	1399 1 299
						1711	9					
*07	56761 X	34980	-0-	-21781	-0-	475	1	32934	2	N	1428	1516 1 211
						1571	9					
08	45136 X	32552	-0-	-12584	-0-	476	1	30444	2	N	1484	1543 1 152
						1632	9					
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895												
*12	72819 X	47744	-0-	-25075	-0-	785	1	41529	2	N	4936	4897 1 302
						5430	9					
01	72819 X	40754	-0-	-32065	-0-	815	1	35234	2	N	4277	4389 1 190
						4705	9					
02	65772 X	37200	-0-	-28572	-0-	921	1	31831	2	N	4044	3999 1 235
						4448	9					
03	64294 X	36073	-0-	-28221	-0-	1028	1	30944	2	N	3728	3324 1 639
						4101	9					
04	50700 X	24478	-0-	-26222	-0-	609	1	20599	2	N	2973	3091 1 521
						3270	9					
*05	47771 X	40726	-0-	-7045	-0-	53	1	35026	2	N	5134	5401 1 254
						5647	9					
*06	39870 X	20184	-0-	-19686	-0-	150	1	17656	2	N	2162	2258 1 158
						2378	9					
*07	41199 X	18703	-0-	-22496	-0-	184	1	16738	2	N	1619	1430 1 347
						1781	9					
08	38688 X	14178	-0-	-24510	-0-	409	1	12478	2	N	1174	1374 1 147
						1291	9					
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896												
03	50468 X	46764	-0-	-3704	-0-	514	1	44027	2	N	2021	2021 0 172
						2223	9					
04	44820 X	44473	-0-	-347	-0-	506	1	41996	2	N	1792	1792 0 172
						1971	9					
05	44113 X	43336	-0-	-777	-0-	483	1	41034	2	N	1654	1654 0 172
						1819	9					
06	45270 X	37792	-0-	-7478	-0-	524	1	35671	2	N	1452	1452 0 172
						1597	9					
*07	46779 X	33922	-0-	-12857	-0-	514	1	32212	2	N	1087	785 0 350 1 124
						1196	9					
08	46779 X	30262	-0-	-16517	-0-	426	1	28466	2	N	1245	455 0 692 1 222
						1370	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		50437 X	37329	-0-	-13108	-0-	350	1	31344	2	N	5123	5123	0	165
							5635	9							
04		48810 X	31516	-0-	-17294	-0-	42	1	26506	2	N	4516	4516	0	165
							4968	9							
05		50437 X	28166	-0-	-22271	-0-	23602	2	4564	9	N	4149	2906	0	542
06		47100 X	25657	-0-	-21443	-0-	21927	2	3730	9	N	3391	2191	0	205
*07		43772 X	24976	-0-	-18796	-0-	21265	2	3711	9	N	3374	3184	1	395
08		37324 X	26720	-0-	-10604	-0-	23194	2	3526	9	N	3205	1911	0	134

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872															
03		42625 X	18200	-0-	-24425	-0-	271	1	15654	2	N	2068	2068	0	165
							2275	9							
04		41250 X	22399	-0-	-18851	-0-	296	1	19307	2	N	2542	2256	0	271
							2796	9							
05		36146 X	31003	-0-	-5143	-0-	282	1	28080	2	N	2401	2401	0	271
							2641	9							
06		29520 X	24069	-0-	-5451	-0-	313	1	21957	2	N	1635	935	0	251
							1799	9							
*07		27311 X	21475	-0-	-5836	-0-	589	1	18992	2	N	1722	1775	1	198
							1894	9							
08		31000 X	19541	-0-	-11459	-0-	515	1	17379	2	N	1497	871	0	109
							1647	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761															
*12		60827 X	60827	-0-	-0-	-0-	312	1	50737	2	N	8889	9186	1	523
							9778	9							
01		53868 X	53868	-0-	-0-	-0-	454	1	44740	2	N	7885	1648	0	282
							8674	9							
02		45984 X	45984	-0-	-0-	-0-	407	1	38270	2	N	6643	6423	0	144
							7307	9							
03		41356 X	41356	-0-	-0-	-0-	291	1	34439	2	N	6024	5682	0	126
							6626	9							
04		31830 X	29891	-0-	-1939	-0-	228	1	24603	2	N	4600	4600	0	126
							5060	9							
05		32891 X	19957	-0-	-12934	-0-	246	1	16350	2	N	3055	993	0	432
							3361	9							
06		31830 X	30327	-0-	-1503	-0-	207	1	25940	2	N	3800	3732	1	500
							4180	9							
*07		32891 X	27397	-0-	-5494	-0-	392	1	23066	2	N	3581	3581	1	500
							3939	9							
08		32891 X	25266	-0-	-7625	-0-	200	1	21359	2	N	3370	1374	0	384
							3707	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A															
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
PULLIN UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266490	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	12798	PERF.	12976	-	18047	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
03		20553 X	18326	-0-	-2227	-0-	190	1	16483	2	N	1503	1949	1	105
							1653	9							
04		20220 X	17387	-0-	-2833	-0-	88	1	15946	2	N	1230	1084	1	251
							1353	9							
05		20894 X	16590	-0-	-4304	-0-	39	1	15075	2	N	1342	1401	1	192
							1476	9							
*06		20220 X	17100	-0-	-3120	-0-	15391	2	1709	9	N	1554	1451	1	295
*07		19282 X	16783	-0-	-2499	-0-	6	1	15478	2	N	1181	1254	1	222
							1299	9							
*08		18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	17074	2	1635	9	N	1486	1411	1	297
WILLEKE UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	266823	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	13665	-	19039	
03		32550 X	27602	-0-	-4948	-0-	659	1	22605	2	N	3944	3944	0	455
							4338	9							
04		28800 X	23539	-0-	-5261	-0-	563	1	19068	2	N	3553	3553	0	179 1 276
							3908	9							
05		32550 X	18883	-0-	-13667	-0-	545	1	15236	2	N	2820	2475	0	621
							3102	9							
06		26700 X	10773	-0-	-15927	-0-	483	1	8390	2	N	1727	1245	0	844 1 259
							1900	9							
*07		27590 X	14548	-0-	-13042	-0-	375	1	11413	2	N	2509	2244	0	356 1 168
							2760	9							
08		27590 X	12115	-0-	-15475	-0-	472	1	9524	2	N	1926	1706	0	180 1 208
							2119	9							
SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		2	RRCID ->	266838	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	13750	-	18327	
03		44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	518	1	33709	2	N	9028	5577	0	3522 1 137
							9931	9							
04		40140 X	32757	-0-	-7383	-0-	160	1	24741	2	N	7142	7142	0	137
							7856	9							
*05		41478 X	39781	-0-	-1697	-0-	192	1	29907	2	N	8802	8423	0	180 1 336
							9682	9							
*06		40140 X	30039	-0-	-10101	-0-	176	1	22813	2	N	6409	6064	0	523 1 158
							7050	9							
*07		41478 X	28794	-0-	-12684	-0-	96	1	22568	2	N	5573	5573	0	158
							6130	9							
08		41478 X	24113	-0-	-17365	-0-	160	1	18818	2	N	4668	4668	0	158
							5135	9							
SPINN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266841	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	13190	-	18426	
03		69750 X	36584	-0-	-33166	-0-	471	1	34751	2	N	1238	1334	1	96
							1362	9							
04		69330 X	57511	-0-	-11819	-0-	601	1	55239	2	N	1519	1335	1	280
							1671	9							
05		71641 X	58909	-0-	-12732	-0-	580	1	56338	2	N	1810	1946	1	144
							1991	9							
06		69330 X	52529	-0-	-16801	-0-	544	1	50394	2	N	1446	1432	1	158
							1591	9							
*07		63271 X	52362	-0-	-10909	-0-	545	1	50326	2	N	1355	1417	1	96
							1491	9							
08		59427 X	52363	-0-	-7064	-0-	498	1	50676	2	N	1081	1038	1	139
							1189	9							

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 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	31755 2	5981 9		N	5437	5437 0		221
04		34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	5 1	28997 2		N	4752	4752 0		221
							5227 9							
05		39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	34042 2	5926 9		N	5387	4182 0	1251 1	175
06		30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	26317 2	4392 9		N	3993	1355 0	2605 1	208
*07		27671 X	27671	-0-	-0-	-0-	23514 2	4157 9		N	3779	3802 1		185
*08		26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	22770 2	3971 9		N	3610	2001 0	1719 1	75

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
03		26660 X	23340	-0-	-3320	-0-	289 1	19402 2		N	3317	3452 1		153
							3649 9							
04		25800 X	17810	-0-	-7990	-0-	246 1	14323 2		N	2946	2771 1		328
							3241 9							
*05		26660 X	24401	-0-	-2259	-0-	267 1	20974 2		N	2873	2819 1		382
							3160 9							
*06		25800 X	17945	-0-	-7855	-0-	309 1	15500 2		N	1942	2240 1		84
							2136 9							
*07		26567 X	13563	-0-	-13004	-0-	531 1	11160 2		N	1702	1398 1		388
							1872 9							
08		23343 X	13388	-0-	-9955	-0-	267 1	10681 2		N	2218	2109 1		497
							2440 9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
03		38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	75 1	32290 2		N	5671	5671 0		182
							6238 9							
04		23910 X	22309	-0-	-1601	-0-	47 1	18658 2		N	3276	2904 0	355 1	199
							3604 9							
05		36303 X	36303	-0-	-0-	-0-	30909 2	5394 9		N	4904	4075 0	693 1	335
06		32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	27871 2	4514 9		N	4104	1337 0	2767 1	335
*07		24707 X	21519	-0-	-3188	-0-	68 1	18260 2		N	2901	2659 1		577
							3191 9							
*08		31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	27951 2	3918 9		N	3562	2006 0	1923 1	210

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
03		35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	1 1	29197 2		N	6176	5988 0	180 1	321
							6794 9							
04		23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	24 1	19342 2		N	4020	3575 0	530 1	236
							4422 9							
05		37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	135 1	31001 2		N	5893	5146 0	677 1	306
							6482 9							
06		32100 X	32100	-0-	-0-	-0-	537 1	25911 2		N	5138	1579 0	3300 1	565
							5652 9							
*07		16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	328 1	14019 2		N	2357	2623 1		299
							2593 9							
*08		35088 X	35088	-0-	-0-	-0-	693 1	29124 2		N	4792	2732 0	2140 1	219
							5271 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 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
*12		92088 X	92088	-0-	-0-	-0-	2152	1	79568	2	N	9425	8878 1 701
							10368	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					
04		106892 X	106892	-0-	-0-	-0-	780	1	99366	2	N	6133	6163 1 248
							6746	9					
05		93659 X	93659	-0-	-0-	-0-	734	1	85906	2	N	6381	6523 1 106
							7019	9					
06		85381 X	85381	-0-	-0-	-0-	478	1	78517	2	N	5805	5440 1 471
							6386	9					
*07		59866 X	59866	-0-	-0-	-0-	332	1	55797	2	N	3397	3750 1 118
							3737	9					
*08		78838 X	78838	-0-	-0-	-0-	484	1	73373	2	N	4528	4450 1 196
							4981	9					
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203													
03		53196 X	49992	-0-	-3204	-0-	45762	2	4230	9	N	3845	3585 0 330 1 268
							1	1	42298	2	N	3381	2668 0 696 1 285
							3719	9					
05		59477 X	59477	-0-	-0-	-0-	55915	2	3562	9	N	3238	3029 0 178 1 316
							1	1	48078	2	N	3235	982 0 2134 1 435
							3559	9					
*07		53196 X	45154	-0-	-8042	-0-	42057	2	3097	9	N	2815	2948 1 302
							41091	2	3017	9	N	2743	1410 0 1244 1 391
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157													
03		64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	209	1	61393	2	N	2628	2358 0 530 1 146
							2891	9					
04		67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	96	1	64531	2	N	2702	2485 0 191 1 172
							2972	9					
05		70897 X	61196	-0-	-9701	-0-	49	1	58784	2	N	2148	2148 0 172
							2363	9					
*06		68610 X	40159	-0-	-28451	-0-	163	1	38261	2	N	1577	718 0 531 1 500
							1735	9					
*07		70897 X	52558	-0-	-18339	-0-	166	1	51250	2	N	1038	1430 1 108
							1142	9					
08		69843 X	36429	-0-	-33414	-0-	114	1	35071	2	N	1131	245 0 895 1 99
							1244	9					
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708													
03		73684 X	73684	-0-	-0-	-0-	245	1	56877	2	N	15056	14444 0 502 1 360
							16562	9					
04		61847 X	61847	-0-	-0-	-0-	236	1	48148	2	N	12239	7567 0 4904 1 128
							13463	9					
05		62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	289	1	49159	2	N	11803	11575 0 177 1 179
							12983	9					
06		42989 X	42989	-0-	-0-	-0-	343	1	32582	2	N	9149	6959 0 2070 1 299
							10064	9					
*07		43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	279	1	34091	2	N	8320	7944 0 354 1 321
							9152	9					
*08		46282 X	46282	-0-	-0-	-0-	380	1	36105	2	N	8906	8906 0 321
							9797	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
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	
03		34658 X	28802	-0-	-5856	-0-	318 1	21744 2		N	6127	6127 0		143
							6740 9							
04		33540 X	20933	-0-	-12607	-0-	212 1	15119 2		N	5093	4479 1		757
							5602 9							
05		34658 X	24070	-0-	-10588	-0-	73 1	19521 2		N	4069	2602 0	2075 1	149
							4476 9							
06		33540 X	15851	-0-	-17689	-0-	7 1	12655 2		N	2899	2108 0	530 1	410
							3189 9							
*07		34658 X	16815	-0-	-17843	-0-	13377 2	3438 9		N	3125	3125 0		410
08		28799 X	15522	-0-	-13277	-0-	12153 2	3369 9		N	3063	2913 0	180 1	380
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
03		81458 X	81458	-0-	-0-	-0-	504 1	64821 2		N	14666	14482 0		296
							16133 9							
04		70030 X	70030	-0-	-0-	-0-	337 1	55980 2		N	12466	12465 0	180 1	117
							13713 9							
05		65098 X	65098	-0-	-0-	-0-	257 1	51766 2		N	11886	11657 0	180 1	166
							13075 9							
06		51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	374 1	42007 2		N	8464	3104 0	4997 1	529
							9310 9							
*07		60974 X	60974	-0-	-0-	-0-	605 1	49376 2		N	9994	9891 1		632
							10993 9							
*08		52671 X	52671	-0-	-0-	-0-	540 1	42557 2		N	8704	5034 0	4047 1	255
							9574 9							
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*02		32585 X	32585	-0-	-0-	-0-	495 1	23982 2		N	7371	7533 1		237
							8108 9							
03		29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	590 1	21096 2		N	7005	6694 1		548
							7706 9							
04		25830 X	21478	-0-	-4352	-0-	551 1	15770 2		N	4688	5084 1		152
							5157 9							
05		29047 X	20129	-0-	-8918	-0-	615 1	14044 2		N	4973	4701 1		424
							5470 9							
*06		28110 X	15221	-0-	-12889	-0-	713 1	9913 2		N	4177	4051 1		550
							4595 9							
*07		29047 X	19809	-0-	-9238	-0-	638 1	14871 2		N	3909	4242 1		217
							4300 9							
08		29047 X	16601	-0-	-12446	-0-	620 1	12617 2		N	3058	1939 0	1255 1	81
							3364 9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
03		35119 X	35119	-0-	-0-	-0-	20 1	28751 2		N	5771	5771 0		360
							6348 9							
04		36110 X	36110	-0-	-0-	-0-	7 1	29865 2		N	5671	5671 0		360
							6238 9							
05		44106 X	44106	-0-	-0-	-0-	10 1	36822 2		N	6613	5448 0	701 1	824
							7274 9							
06		33259 X	33259	-0-	-0-	-0-	28151 2	5108 9		N	4644	1388 0	3444 1	636
*07		29580 X	29580	-0-	-0-	-0-	215 1	24833 2		N	4120	4300 1		456
							4532 9							
*08		31323 X	31323	-0-	-0-	-0-	410 1	26171 2		N	4311	2508 0	1790 1	469
							4742 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	64316 X	64316	-0-	-0-	-0-	416	1	48728	2	N	13793	13793	0	165
						15172	9							
04	57064 X	57064	-0-	-0-	-0-	356	1	43321	2	N	12170	11986	0 176 1	173
						13387	9							
05	60214 X	60214	-0-	-0-	-0-	324	1	46761	2	N	11935	2792	0 8844 1	472
						13129	9							
06	57817 X	57817	-0-	-0-	-0-	375	1	44816	2	N	11478	3089	0 8427 1	434
						12626	9							
*07	56420 X	39720	-0-	-16700	-0-	326	1	30972	2	N	7656	7842	1	248
						8422	9							
08	56420 X	52212	-0-	-4208	-0-	349	1	39886	2	N	10888	10313	0 714 1	109
						11977	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
03	65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	6	1	51716	2	N	12074	12074	0	152
						13281	9							
04	60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	2	1	48374	2	N	10949	10948	0	153
						12044	9							
05	57848 X	57848	-0-	-0-	-0-	254	1	46046	2	N	10498	10300	0 174 1	177
						11548	9							
06	54240 X	52214	-0-	-2026	-0-	194	1	42668	2	N	8502	3349	0 4927 1	403
						9352	9							
*07	60828 X	60828	-0-	-0-	-0-	653	1	48993	2	N	10165	9853	1	715
						11182	9							
08	56048 X	55477	-0-	-571	-0-	570	1	44741	2	N	9242	9055	0 538 1	364
						10166	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
*02	84336 X	84336	-0-	-0-	-0-	3120	1	76387	2	N	4390	1937	0 2490 1	135
						4829	9							
03	89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	1811	1	83104	2	N	4550	4550	0	135
						5005	9							
04	95899 X	95899	-0-	-0-	-0-	645	1	90028	2	N	4751	4244	0 529 1	113
						5226	9							
05	105534 X	105534	-0-	-0-	-0-	859	1	98967	2	N	5189	4956	0 179 1	167
						5708	9							
06	104587 X	104587	-0-	-0-	-0-	813	1	98347	2	N	4934	3082	0 1568 1	451
						5427	9							
*07	112958 X	112958	-0-	-0-	-0-	800	1	107048	2	N	4645	4981	1	115
						5110	9							
*08	95370 X	95370	-0-	-0-	-0-	680	1	90218	2	N	4065	1475	0 2622 1	83
						4472	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
03	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	221	1	42684	2	N	7626	7431	0 168 1	290
						8389	9							
04	44124 X	44124	-0-	-0-	-0-	150	1	36897	2	N	6434	6434	0	290
						7077	9							
05	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	146	1	33397	2	N	5795	4502	0 1001 1	582
						6375	9							
06	34590 X	31520	-0-	-3070	-0-	317	1	26873	2	N	3936	2025	0 2337 1	156
						4330	9							
*07	35743 X	32161	-0-	-3582	-0-	449	1	27030	2	N	4256	4135	1	277
						4682	9							
08	35743 X	25691	-0-	-10052	-0-	225	1	21592	2	N	3522	1716	0 1929 1	154
						3874	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 H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
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	
*12	66738 X	66738	-0-	-0-	-0-	55176	2	11562	9	N	10511	10627	1	239
01	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	2	1	66534	2	N	11912	11934	1	217
						13103	9							
02	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	12	1	68484	2	N	11522	11289	1	450
						12674	9							
03	89772 X	89772	-0-	-0-	-0-	6	1	75775	2	N	12719	12558	1	611
						13991	9							
04	80485 X	80485	-0-	-0-	-0-	37	1	68192	2	N	11142	11125	1	628
						12256	9							
05	75496 X	75496	-0-	-0-	-0-	66	1	64806	2	N	9658	10145	1	141
						10624	9							
06	65628 X	65628	-0-	-0-	-0-	294	1	56020	2	N	8467	7759	1	849
						9314	9							
*07	65568 X	65568	-0-	-0-	-0-	268	1	56501	2	N	7999	8215	1	633
						8799	9							
*08	53662 X	53662	-0-	-0-	-0-	137	1	46948	2	N	5979	5932	1	680
						6577	9							
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360														
03	50948 X	50948	-0-	-0-	-0-	550	1	39456	2	N	9947	5203	0	560
						10942	9							
04	52707 X	52707	-0-	-0-	-0-	599	1	40633	2	N	10432	7578	0	562
						11475	9							
05	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	235	1	26320	2	N	6246	5964	0	164
						6871	9							
06	42527 X	42527	-0-	-0-	-0-	328	1	33381	2	N	8016	6933	0	196
						8818	9							
*07	41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	421	1	32389	2	N	7743	7743	0	196
						8517	9							
*08	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	358	1	26309	2	N	6282	6095	0	206
						6910	9							
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551														
03	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	20	1	38548	2	N	9984	3064	0	606
						10982	9							
04	40207 X	40207	-0-	-0-	-0-	4	1	30110	2	N	9175	7681	0	135
						10093	9							
05	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	1	1	16660	2	N	4872	4872	0	135
						5359	9							
06	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	24630	2	7824	9	N	7113	6690	0	225
*07	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	23082	2	7280	9	N	6618	6105	0	209
*08	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	19087	2	5949	9	N	5408	5408	0	209
SCHENDEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
03	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-	518	1	31072	2	N	13039	11327	0	489
						14343	9							
04	38970 X	38970	-0-	-0-	-0-	485	1	26387	2	N	10998	9901	0	171
						12098	9							
05	34410 X	25794	-0-	-8616	-0-	363	1	17248	2	N	7439	6609	0	450
						8183	9							
06	33300 X	23454	-0-	-9846	-0-	424	1	15543	2	N	6806	6117	0	413
						7487	9							
*07	47957 X	31404	-0-	-16553	-0-	532	1	21021	2	N	8955	8185	0	312
						9851	9							
08	45942 X	19025	-0-	-26917	-0-	395	1	12506	2	N	5567	5245	0	290
						6124	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184													
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
03	108746 X	108746	-0-	-0-	-0-	831	1	97157	2	N	9780	10210	115
						10758	9						
04	103530 X	103530	-0-	-0-	-0-	678	1	92808	2	N	9131	8720	526
						10044	9						
*05	99083 X	99083	-0-	-0-	-0-	625	1	89863	2	N	7814	7794	546
						8595	9						
*06	0 W	84811	-0-	84811	84811	709	1	76754	2	N	6680	6663	563
						7348	9						
*07	166986 X	82175	-0-	-84811	-0-	835	1	74344	2	N	6360	6485	438
						6996	9						
*08	73541 X	73541	-0-	-0-	-0-	863	1	66410	2	N	5698	5645	491
						6268	9						
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512													
*11	T. A.	96962	-0-	96962	102684	2910	1	89532	2	N	4109	3499	674
						4520	9						
*12	181314 X	78630	-0-	-102684	-0-	3035	1	72458	2	N	2852	2815	711
						3137	9						
01	121303 X	79084	-0-	-42219	-0-	3282	1	72795	2	N	2734	2658	787
						3007	9						
02	109564 X	70075	-0-	-39489	-0-	728	1	66605	2	N	2493	2829	451
						2742	9						
03	121303 X	70751	-0-	-50552	-0-	805	1	67484	2	N	2238	2377	312
						2462	9						
04	97140 X	71781	-0-	-25359	-0-	780	1	68749	2	N	2047	1789	570
						2252	9						
05	79081 X	61147	-0-	-17934	-0-	511	1	58581	2	N	1868	2098	340
						2055	9						
06	76530 X	61513	-0-	-15017	-0-	582	1	58958	2	N	1794	1860	274
						1973	9						
*07	77593 X	53641	-0-	-23952	-0-	514	1	51169	2	N	1780	1587	467
						1958	9						
08	73966 X	54187	-0-	-19779	-0-	402	1	52178	2	N	1461	1616	312
						1607	9						
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935													
03	69006 X	35996	-0-	-33010	-0-	173	1	25739	2	N	9167	9167	245
						10084	9						
04	66906 X	66906	-0-	-0-	-0-	451	1	48754	2	N	16092	12823	204
						17701	9						
05	69006 X	63614	-0-	-5392	-0-	185	1	46991	2	N	14944	12531	549
						16438	9						
06	66780 X	54226	-0-	-12554	-0-	459	1	40145	2	N	12384	3708	725
						13622	9						
*07	69006 X	42326	-0-	-26680	-0-	511	1	32356	2	N	8599	14	197
						9459	9						
08	69006 X	46184	-0-	-22822	-0-	359	1	34202	2	N	10566	4582	96
						11623	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

03	82296 X	82296	-0-	-0-	-0-	688	1	69783	2	N	10750	10861	1	283
						11825	9							
04	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	544	1	62013	2	N	9880	9341	1	822
						10868	9							
05	66741 X	66741	-0-	-0-	-0-	464	1	57645	2	N	7847	8225	1	444
						8632	9							
06	60262 X	60262	-0-	-0-	-0-	319	1	51913	2	N	7300	7203	1	541
						8030	9							
*07	58851 X	58851	-0-	-0-	-0-	380	1	51095	2	N	6705	6910	1	336
						7376	9							
08	45074 X	14411	-0-	-30663	-0-	219	1	11917	2	N	2068	1928	1	476
						2275	9							

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17626														
03	64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	501	1	48930	2	N	13328	8663	0	4261
						14661	9							773
04	62824 X	62824	-0-	-0-	-0-	608	1	47220	2	N	13633	12066	0	2139
						14996	9							201
05	61260 X	61260	-0-	-0-	-0-	565	1	46305	2	N	13082	12077	0	711
						14390	9							495
06	53935 X	53935	-0-	-0-	-0-	460	1	41332	2	N	11039	10274	0	1071
						12143	9							189
*07	44036 X	44036	-0-	-0-	-0-	401	1	33680	2	N	9050	8277	0	695
						9955	9							267
*08	47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	516	1	36025	2	N	9749	9434	0	352
						10724	9							230

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
*12	76192 X	76192	-0-	-0-	-0-	4877	1	55942	2	N	13975	13314	1	793
						15373	9							
01	94892 X	94892	-0-	-0-	-0-	7111	1	69907	2	N	16249	16671	1	371
						17874	9							
*02	84892 X	84892	-0-	-0-	-0-	6526	1	63774	2	N	13265	13347	1	289
						14592	9							
03	88930 X	88930	-0-	-0-	-0-	8360	1	66180	2	N	13082	13055	1	316
						14390	9							
04	73229 X	73229	-0-	-0-	-0-	689	1	60499	2	N	10946	10729	1	533
						12041	9							
05	65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	687	1	53540	2	N	10337	10758	1	112
						11371	9							
06	47220 X	44790	-0-	-2430	-0-	501	1	36394	2	N	7177	7132	1	157
						7895	9							
*07	48794 X	48573	-0-	-221	-0-	415	1	39626	2	N	7756	7198	1	715
						8532	9							
*08	58422 X	58422	-0-	-0-	-0-	538	1	48618	2	N	8424	8613	1	526
						9266	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 A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	74048	-0-	74048	103925	639	1	57606	2	N	14366	11884	0	2351 1 537
						15803	9							
01	T. A.	72411	-0-	72411	176336	862	1	57498	2	N	12774	12774	0	537
						14051	9							
*02	243793 X	67457	-0-	-176336	-0-	640	1	54352	2	N	11332	10958	0	710 1 201
						12465	9							
03	75542 X	75542	-0-	-0-	-0-	664	1	61067	2	N	12555	12555	0	201
						13811	9							
04	67605 X	67605	-0-	-0-	-0-	791	1	55932	2	N	9893	512	0	9184 1 398
						10882	9							
05	64576 X	64576	-0-	-0-	-0-	822	1	51994	2	N	10691	8731	0	2086 1 272
						11760	9							
06	56621 X	56621	-0-	-0-	-0-	399	1	46972	2	N	8409	2819	0	5345 1 517
						9250	9							
*07	53235 X	53235	-0-	-0-	-0-	923	1	43875	2	N	7670	7857	1	330
						8437	9							
*08	60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	986	1	50103	2	N	8649	5265	0	3569 1 145
						9514	9							
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
03	76324 X	76324	-0-	-0-	-0-	359	1	62211	2	N	12504	10137	0	2617 1 263
						13754	9							
04	66766 X	66766	-0-	-0-	-0-	288	1	54697	2	N	10710	10710	0	263
						11781	9							
05	64023 X	64023	-0-	-0-	-0-	279	1	52795	2	N	9954	8096	0	1700 1 421
						10949	9							
06	60975 X	60975	-0-	-0-	-0-	337	1	50815	2	N	8930	4065	0	4730 1 556
						9823	9							
*07	54447 X	54447	-0-	-0-	-0-	718	1	45699	2	N	7300	7666	1	190
						8030	9							
08	45477 X	37994	-0-	-7483	-0-	322	1	31300	2	N	5793	4113	0	1605 1 265
						6372	9							
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691														
03	88921 X	88921	-0-	-0-	-0-	302	1	79124	2	N	8632	8632	0	213
						9495	9							
04	94986 X	94986	-0-	-0-	-0-	178	1	85055	2	N	8866	8680	0	186 1 213
						9753	9							
05	94338 X	94338	-0-	-0-	-0-	59	1	85165	2	N	8285	8285	0	213
						9114	9							
06	86849 X	86849	-0-	-0-	-0-	40	1	79029	2	N	7073	4784	0	2212 1 290
						7780	9							
*07	95006 X	95006	-0-	-0-	-0-	277	1	86273	2	N	7687	7542	1	435
						8456	9							
*08	88318 X	88318	-0-	-0-	-0-	208	1	80457	2	N	6957	4056	0	3183 1 153
						7653	9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
03	64967 X	64967	-0-	-0-	-0-	806	1	50368	2	N	12539	11417	0	1059 1 237
						13793	9							
04	58750 X	58750	-0-	-0-	-0-	829	1	45870	2	N	10955	10942	0	145 1 105
						12051	9							
05	57741 X	57741	-0-	-0-	-0-	726	1	45866	2	N	10135	2295	0	7376 1 569
						11149	9							
06	51780 X	51092	-0-	-688	-0-	563	1	41021	2	N	8644	2588	0	6467 1 158
						9508	9							
*07	53506 X	47326	-0-	-6180	-0-	473	1	37211	2	N	8765	8077	1	846
						9642	9							
*08	55480 X	55480	-0-	-0-	-0-	572	1	44499	2	N	9463	8962	0	1243 1 104
						10409	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 D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432															
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		
03		99896 X	99896	-0-	-0-	-0-	379	1	84518	2	N	13635	13635 0	43	
							14999	9							
04		90461 X	90461	-0-	-0-	-0-	323	1	76755	2	N	12166	12166 0	43	
							13383	9							
05		93961 X	93961	-0-	-0-	-0-	340	1	79985	2	N	12396	12230 0	180 1	29
							13636	9							
06		84430 X	84430	-0-	-0-	-0-	345	1	72445	2	N	10582	10582 0		29
							11640	9							
*07		79901 X	79901	-0-	-0-	-0-	291	1	68795	2	N	9832	9477 0	359 1	25
							10815	9							
08		74338 X	64985	-0-	-9353	-0-	196	1	56214	2	N	7795	7795 0		25
							8575	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
03		184525 X	73618	-0-	-110907	-0-	42	1	65093	2	N	7712	7710 0	335 1	287
							8483	9							
04		105963 X	105963	-0-	-0-	-0-	107	1	95072	2	N	9804	9447 0	350 1	294
							10784	9							
05		119355 X	119355	-0-	-0-	-0-	108997	2	10358	9	N	9416	7767 0	1773 1	170
							-0-		9406	9	N	8551	2689 0	5702 1	330
06		116037 X	116037	-0-	-0-	-0-	106631	2	8357	9	N	7597	7354 1		573
*07		102835 X	102835	-0-	-0-	-0-	94478	2	8019	9	N	7290	6045 0	1618 1	200
*08		100970 X	100970	-0-	-0-	-0-	92951	2							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
*12		0	82519	-0-	82519	129313	4449	1	66055	2	N	10923	10884 1		318
							12015	9							
*01		166034 X	36721	-0-	-129313	-0-	1387	1	30079	2	N	4777	4731 1		364
							5255	9							
02		49448 X	4422	-0-	-45026	-0-	76	1	3779	2	N	515	364 1		515
							567	9							
03		59828 X	59828	-0-	-0-	-0-	757	1	50201	2	N	8064	8361 1		218
							8870	9							
04		70319 X	70319	-0-	-0-	-0-	902	1	59876	2	N	8674	8626 1		266
							9541	9							
05		66270 X	66270	-0-	-0-	-0-	811	1	56167	2	N	8447	8367 1		346
							9292	9							
*06		58464 X	58464	-0-	-0-	-0-	653	1	49841	2	N	7245	7244 1		347
							7970	9							
*07		63974 X	63974	-0-	-0-	-0-	914	1	55055	2	N	7277	7168 1		456
							8005	9							
*08		57208 X	57208	-0-	-0-	-0-	846	1	49544	2	N	6198	6120 1		534
							6818	9							
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
03		85250 X	64468	-0-	-20782	-0-	103	1	60501	2	N	3513	3766 1		225
							3864	9							
04		82500 X	69991	-0-	-12509	-0-	9	1	66643	2	N	3035	2982 1		278
							3339	9							
05		85250 X	53924	-0-	-31326	-0-	50739	2	3185	9	N	2895	2992 1		181
							45016	2	2562	9	N	2329	2219 1		291
06		82500 X	47578	-0-	-34922	-0-	3	1	48786	2	N	2379	2295 1		375
*07		72323 X	51406	-0-	-20917	-0-	2617	9							
							32	1	40000	2	N	2043	2326 1		92
08		72323 X	42279	-0-	-30044	-0-	2247	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911															
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				
03	141462 X	113290	-0-	-28172	-0-	23 1 26440 9	86827 2	N	24036	23041 0	905 1	90			
04	97437 X	97437	-0-	-0-	-0-	17 1 22255 9	75165 2	N	20232	20232 0		90			
*05	85622 X	76049	-0-	-9573	-0-	37 1 17961 9	58051 2	N	16328	12511 0	3882 1	25			
06	84571 X	84571	-0-	-0-	-0-	503 1 19293 9	64775 2	N	17539	17282 0	183 1	99			
*07	85622 X	76062	-0-	-9560	-0-	333 1 16996 9	58733 2	N	15451	15451 0		99			
08	85622 X	65229	-0-	-20393	-0-	144 1 14411 9	50674 2	N	13101	13021 0	155 1	24			

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 12767 PERF.13235 - 17714															
03	83248 X	72750	-0-	-10498	-0-	5 1 18068 9	54677 2	N	16425	16054 0	339 1	32			
04	74435 X	74435	-0-	-0-	-0-	56556 2	17879 9	N	16254	16254 0		32			
05	71577 X	71577	-0-	-0-	-0-	17 1 16914 9	54646 2	N	15376	15145 0	173 1	90			
06	62040 X	61966	-0-	-74	-0-	199 1 14691 9	47076 2	N	13355	13222 0	182 1	41			
*07	64108 X	61791	-0-	-2317	-0-	242 1 14556 9	46993 2	N	13233	13233 0		41			
*08	55762 X	55762	-0-	-0-	-0-	212 1 12860 9	42690 2	N	11691	11691 0		41			

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	7589	-0-	7589	7589	27 1 1773 9	5789 2	N	1612	1246 1		366			
05	SHUT IN	76368	-0-	76368	83957	299 1 15154 9	60915 2	N	13776	14021 1		121			
06	170701 X	86744	-0-	-83957	-0-	407 1 16413 9	69924 2	N	14921	14451 1		591			
*07	69223 X	54954	-0-	-14269	-0-	275 1 10041 9	44638 2	N	9128	9241 1		478			
08	69223 X	60977	-0-	-8246	-0-	484 1 10810 9	49683 2	N	9827	9665 1		640			

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	23322	-0-	23322	23322	20 1 2758 9	20544 2	N	2507	2507 0		-0-			
*07	SHUT IN	105554	-0-	105554	128876	39 1 10160 9	95355 2	N	9236	9236 0		-0-			
08	SHUT IN	107419	-0-	107419	236295	2 1 8627 9	98790 2	N	7843	7588 0	183 1	72			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	3992	-0-	3992	3992	27	1	3258	2	N	643	643 0	-0-
							707	9						
05		SHUT IN	89447	-0-	89447	93439	96	1	75202	2	N	12863	12863 0	-0-
							14149	9						
*06		175172 X	81733	-0-	-93439	-0-	40	1	70409	2	N	10258	10258 0	-0-
							11284	9						
*07		75360 X	75360	-0-	-0-	-0-	51	1	65340	2	N	9063	9063 0	-0-
							9969	9						
*08		75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	41	1	66195	2	N	8536	8536 0	-0-
							9390	9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	106139	-0-	106139	106139	9	1	102027	2	N	3730	3352 0 347 1	31
							4103	9						
*07		224263 X	118124	-0-	-106139	-0-	6	1	114592	2	N	3205	3205 0	31
							3526	9						
*08		118203 X	81145	-0-	-37058	-0-	4	1	78854	2	N	2079	2079 0	31
							2287	9						
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	106297	-0-	106297	106297	672	1	96175	2	N	8591	7615 0 864 1	112
							9450	9						
*07		220542 X	114245	-0-	-106297	-0-	414	1	104508	2	N	8475	8197 0 177 1	213
							9323	9						
*08		109461 X	82345	-0-	-27116	-0-	296	1	75475	2	N	5976	5976 0 177 1	36
							6574	9						
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
03		0 W	21245	-0-	21245	124258	2128	1	14977	2	N	3461	3379 1	360
							333	4	3807	9				
04		0 W	16032	-0-	16032	140290	379	1	12384	2	N	2682	2436 1	606
							319	4	2950	9				
05		0 W	12111	-0-	12111	152401	308	1	9327	2	N	2105	2554 1	157
							160	4	2316	9				
06		0 W	16087	-0-	16087	168488	142	1	12693	2	N	2859	2669 1	347
							107	4	3145	9				
07		0 W	14189	-0-	14189	182677	106	1	11777	2	N	1990	2078 1	259
							117	4	2189	9				
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	182677					N	NO RPT		259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	15448	-0-	15448	107446	295	1 11381	2	N	3172	2946	1		450
04	0 W	17959	-0-	17959	125405	283	4 3489	9	N	3542	3711	1		281
05	0 W	19060	-0-	19060	144465	305	1 13435	2	N	3377	3341	1		317
06	0 W	13593	-0-	13593	158058	323	4 3896	9	N	2830	2773	1		374
07	0 W	12011	-0-	12011	170069	267	1 14704	2	N	1876	1910	1		340
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	170069	374	4 3715	9	N	NO RPT				340
						293	1 10055	2	N					
						132	4 3113	9	N					
						254	1 9688	2	N					
						5	4 2064	9	N					
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	20720	-0-	20720	20720	99	1 14406	2	N	5650	5650	0		-0-
						6215	9							
06	SHUT IN	89330	-0-	89330	110050	81	1 64523	2	N	22478	21725	0	709 1	44
						24726	9							
*07	SHUT IN	105307	-0-	105307	215357	76824	2 28483	9	N	25894	25661	0	182 1	95
08	SHUT IN	93231	-0-	93231	308588	302	1 67930	2	N	22726	22243	0	539 1	39
						24999	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
05	0	12040	-0-	12040	12040	56	1 11314	2	N	609	609	0		-0-
						670	9							
*06	108246 X	96206	-0-	-12040	-0-	100	1 91615	2	N	4083	4083	0		-0-
						4491	9							
*07	94364 X	93946	-0-	-418	-0-	7	1 90548	2	N	3083	3083	0		-0-
						3391	9							
*08	100271 X	100271	-0-	-0-	-0-	97641	2 2630	9	N	2391	2391	0		-0-
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
03	0	5709	-0-	5709	5709	20	1 4457	2	N	1120	717	1		403
						1232	9							
04	0	32040	-0-	32040	37749	31	1 24418	2	N	6820	6945	1		278
						89	4 7502	9	N					
05	0	29388	-0-	29388	67137	230	1 22071	2	N	6100	6161	1		217
						377	4 6710	9	N					
*06	93420 X	26283	-0-	-67137	-0-	131	1 20320	2	N	5217	4495	1		939
						93	4 5739	9	N					
*07	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	252	1 20144	2	N	4191	4525	1		605
						164	4 4610	9	N					
08	23994 X	22114	-0-	-1880	-0-	519	1 17056	2	N	3715	4117	1		203
						452	4 4087	9	N					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474 KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
03	10788 X	7715	-0-	-3073	-0-	2124	1 5591	2	N	-0-				-0-
04	10440 X	6682	-0-	-3758	-0-	1003	1 5679	2	N	-0-				-0-
05	7874 X	6119	-0-	-1755	-0-	546	1 5573	2	N	-0-				-0-
06	9180 X	6119	-0-	-3061	-0-	546	1 5573	2	N	-0-				-0-
07	9486 X	9105	-0-	-381	-0-	627	1 8478	2	N	-0-				-0-
08	7719 X	6855	-0-	-864	-0-	571	1 6284	2	N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENAQUA SOLUTIONS, LLC				251682										
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5980 -	6756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
LOVE UNIT				1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.	12710 -	16992			
03	11005 X	4096	-0-	-6909	-0-	178	1	2042	2	Y	1697	1682	0	19	8	23
						9	4	1867	9							
04	10650 X	9253	-0-	-1397	-0-	202	1	5533	2	Y	3175	3124	0	37	8	37
						25	4	3493	9							
05	7192 X	6643	-0-	-549	-0-	156	1	3858	2	Y	2378	2355	0	22	8	38
						13	4	2616	9							
06	6960 X	3857	-0-	-3103	-0-	88	1	2376	2	Y	1266	1275	0	9	8	20
						1393	9									
07	9548 X	1676	-0-	-7872	-0-	32	1	839	2	Y	732	727	0	10	8	15
						805	9									
08	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					15

LOVE UNIT				2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12710 -	16992			
03	15717 X	5953	-0-	-9764	-0-	196	1	2239	2	Y	3189	3164	0	35	8	38
						10	4	3508	9							
04	13800 X	7294	-0-	-6506	-0-	160	1	4396	2	Y	2471	2445	0	29	8	35
						20	4	2718	9							
05	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	483	1	11908	2	Y	2403	2374	0	22	8	42
						39	4	2643	9							
06	11130 X	8477	-0-	-2653	-0-	209	1	5611	2	Y	2415	2408	0	17	8	32
						2657	9									
07	8060 X	7931	-0-	-129	-0-	202	1	5372	2	Y	2143	2116	0	29	8	30
						2357	9									
08	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					30

HAILEY, L. B. UNIT				2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	12919 -	17388			
03	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	165	1	7781	2	Y	1186	1205	1	1	8	60
						1305	9									
04	10890 X	9902	-0-	-988	-0-	120	1	8071	2	Y	1555	1482	1	1	8	132
						1711	9									
05	11253 X	8259	-0-	-2994	-0-	107	1	6798	2	Y	1231	1292	1			71
						1354	9									
06	0 W	8847	-0-	8847	8847	195	1	7187	2	Y	1332	1337	1	1	8	65
						1465	9									
07	0 W	8926	-0-	8926	17773	446	1	7046	2	Y	1304	1326	1	1	8	42
						1434	9									
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17773					Y	NO RPT					42

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
HAILEY, L. B. UNIT //CONT.// 251691															
WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101															
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	
03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	250	1	11826	2	Y	1416	1440	1	8	73
						1558	9								
04	12120 X	11783	-0-	-337	-0-	150	1	10081	2	Y	1411	1358	1	8	125
						1552	9								
05	12524 X	12090	-0-	-434	-0-	160	1	10206	2	Y	1567	1599	1		93
						1724	9								
06	12120 X	11574	-0-	-546	-0-	263	1	9696	2	Y	1468	1484	1	8	76
						1615	9								
07	12524 X	10596	-0-	-1928	-0-	547	1	8643	2	Y	1278	1308	1	8	45
						1406	9								
08	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT				45

MCALISTER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
03	21328 X	9287	-0-	-12041	-0-	156	1	7360	2	Y	1610	1613	1	8	42
						1771	9								
04	20640 X	7693	-0-	-12947	-0-	90	1	6020	2	Y	1439	1432	1	8	48
						1583	9								
05	17453 X	8119	-0-	-9334	-0-	99	1	6304	2	Y	1560	1580	1		28
						1716	9								
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	148	1	5445	2	Y	1205	1199	1	8	33
						1326	9								
07	11191 X	6897	-0-	-4294	-0-	339	1	5347	2	Y	1101	1097	1	8	36
						1211	9								
08	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT				36

MCALISTER UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
03	11997 X	9967	-0-	-2030	-0-	170	1	8026	2	Y	1610	1605	1	8	44
						1771	9								
04	11610 X	11239	-0-	-371	-0-	140	1	9403	2	Y	1542	1534	1	8	51
						1696	9								
05	11997 X	9442	-0-	-2555	-0-	120	1	7609	2	Y	1557	1579	1		29
						1713	9								
06	11610 X	8728	-0-	-2882	-0-	196	1	7216	2	Y	1196	1190	1	8	34
						1316	9								
07	11625 X	8588	-0-	-3037	-0-	426	1	6728	2	Y	1304	1295	1	8	42
						1434	9								
08	8457 X	NO RPT	-0-	-8457	-0-					Y	NO RPT				42

KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
03	81539 X	55578	-0-	-25961	-0-	5660	1	46007	2	Y	3446	3380	0	8	170
						120	4	3791	9						
04	55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4568	1	46419	2	Y	3249	3299	0	8	116
						760	4	3574	9						
05	43958 X	22361	-0-	-21597	-0-	1371	1	18044	2	Y	2615	2625	0	8	102
						69	4	2877	9						
06	53790 X	18668	-0-	-35122	-0-	1334	1	14726	2	Y	2352	2307	0	8	140
						21	4	2587	9						
*07	57164 X	22963	-0-	-34201	-0-	2091	1	17997	2	Y	2483	2550	0	8	63
						144	4	2731	9						
08	57164 X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT				63

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOTARA-RIDLEY UNIT //CONT.// 251691															
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	36944 X	17694	-0-	-19250	-0-	1710	1	13898	2	Y	1864	1860	0	2 8	132
						36	4	2050	9						
04	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1991	1	20234	2	Y	1901	1926	0	2 8	105
						331	4	2091	9						
05	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	547	1	7203	2	Y	1793	1789	0	3 8	106
						28	4	1972	9						
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	288	1	3182	2	Y	1120	1117	0	3 8	106
						5	4	1232	9						
*07	3782 X	2707	-0-	-1075	-0-	224	1	1926	2	Y	493	545	0	2 8	52
						15	4	542	9						
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				52
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
03	53738 X	31460	-0-	-22278	-0-	3139	1	25515	2	Y	2491	2463	0	3 8	142
						66	4	2740	9						
04	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1653	1	16797	2	Y	907	964	0	1 8	84
						275	4	998	9						
05	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	836	1	11006	2	Y	3257	3167	0	5 8	169
						42	4	3583	9						
06	17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	1136	1	12540	2	Y	3463	3376	0	11 8	245
						18	4	3809	9						
*07	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	1889	1	16253	2	Y	4069	4156	0	16 8	142
						129	4	4476	9						
08	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT				142
KOSUB UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
03	63550 X	32836	-0-	-30714	-0-	627	1	29615	2	Y	2358	2350	1	2 8	75
						2594	9								
04	102722 X	102722	-0-	-0-	-0-	1459	1	98100	2	Y	2875	2841	1	2 8	107
						3163	9								
05	71893 X	71893	-0-	-0-	-0-	1083	1	68848	2	Y	1784	1816	1	1 8	74
						1962	9								
06	41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	1020	1	37543	2	Y	2256	2252	1	2 8	76
						2482	9								
07	39384 X	39384	-0-	-0-	-0-	2230	1	35200	2	Y	1776	1809	1	2 8	41
						1954	9								
08	23918 X	NO RPT	-0-	-23918	-0-					Y	NO RPT				41
CREWS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
03	DLQ G-10	45513	-0-	45513	65240	1312	1	40740	2	Y	3086	3105	0	25 8	135
						66	4	3395	9						
04	94358 X	29118	-0-	-65240	-0-	1442	1	25446	2	Y	1865	1824	0	18 8	158
						178	4	2052	9						
05	40989 X	40989	-0-	-0-	-0-	1725	1	31622	2	Y	6821	6561	0	64 8	354
						139	4	7503	9						
06	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	1343	1	20769	2	Y	2155	2373	0	13 8	123
						2371	9								
07	25641 X	25641	-0-	-0-	-0-	1522	1	21435	2	Y	2440	2411	0	26 8	126
						2684	9								
08	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT				126

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
LOVE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12375	-	16944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
03		0 W	10826	-0-	10826	20630	538 1	6160 2	Y	3728	3694	0	41 8	58	
							27 4	4101 9							
04		27104 X	6474	-0-	-20630	-0-	158 1	4327 2	Y	1791	1783	0	21 8	45	
							19 4	1970 9							
05		14570 X	7296	-0-	-7274	-0-	185 1	4552 2	Y	2314	2281	0	21 8	57	
							14 4	2545 9							
06		10830 X	7357	-0-	-3473	-0-	175 1	4692 2	Y	2264	2260	0	16 8	45	
							2490 9								
07		15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	409 1	10857 2	Y	4145	4073	0	55 8	62	
							4560 9								
08		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT				62	

LOVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL	DEPTH	12498	PERF.12383	-	17521
03		0 W	14675	-0-	14675	27746	653 1	7477 2	Y	5920	5866	0	65 8	65	
							33 4	6512 9							
04		44196 X	16450	-0-	-27746	-0-	423 1	11594 2	Y	3983	3948	0	47 8	53	
							52 4	4381 9							
05		14477 X	12442	-0-	-2035	-0-	350 1	8621 2	Y	3130	3097	0	29 8	57	
							28 4	3443 9							
06		18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	502 1	13484 2	Y	3791	3773	0	27 8	48	
							4170 9								
07		16988 X	14273	-0-	-2715	-0-	390 1	10362 2	Y	3201	3162	0	43 8	44	
							3521 9								
08		16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-			Y	NO RPT				44	

FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12395	-	17065
03		DLQ G-10	42157	-0-	42157	94982	811 1	25168 2	Y	14670	14556	0	181 8	207	
							41 4	16137 9							
04		126697 X	31715	-0-	-94982	-0-	1074 1	18950 2	Y	10507	10336	0	115 8	263	
							133 4	11558 9							
05		36216 X	36216	-0-	-0-	-0-	1207 1	22128 2	Y	11622	11556	0	134 8	195	
							97 4	12784 9							
06		38200 X	38200	-0-	-0-	-0-	1567 1	24233 2	Y	11273	11206	0	94 8	168	
							12400 9								
07		29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	1209 1	17027 2	Y	9855	9761	0	137 8	125	
							10841 9								
08		26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-			Y	NO RPT				125	

CREWS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266739	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL	DEPTH	12664	PERF.12705	-	16704
03		DLQ G-10	11155	-0-	11155	20365	202 1	6270 2	Y	4248	4232	0	35 8	162	
							10 4	4673 9							
04		29200 X	8835	-0-	-20365	-0-	296 1	5220 2	Y	2984	2905	0	28 8	213	
							37 4	3282 9							
05		8897 X	7941	-0-	-956	-0-	278 1	5097 2	Y	2313	2359	0	22 8	145	
							22 4	2544 9							
06		8610 X	6518	-0-	-2092	-0-	269 1	4156 2	Y	1903	1923	0	11 8	114	
							2093 9								
07		8897 X	8260	-0-	-637	-0-	346 1	4865 2	Y	2772	2716	0	30 8	140	
							3049 9								
08		6172 X	NO RPT	-0-	-6172	-0-			Y	NO RPT				140	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	27073	-0-	27073	50098	2604	1 21170	2 2	Y	2949	2873	0 4	8 163	
						55	4 3244	9 9						
04	65849 X	15751	-0-	-50098	-0-	1251	1 12712	2 2	Y	1436	1499	0 2	8 98	
						208	4 1580	9 9						
05	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	838	1 11030	2 2	Y	2230	2194	0 4	8 130	
						42	4 2453	9 9						
06	8790 X	5553	-0-	-3237	-0-	372	1 4102	2 2	Y	975	994	0 3	8 108	
						6	4 1073	9 9						
*07	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	924	1 7948	2 2	Y	1943	1944	0 8	8 99	
						63	4 2137	9 9						
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				Y	NO RPT			99	
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494														
03	DLQ G-10	15796	-0-	15796	29621	278	1 8622	2 2	Y	6256	6267	0 51	8 216	
						14	4 6882	9 9						
04	40500 X	10879	-0-	-29621	-0-	353	1 6220	2 2	Y	3875	3793	0 37	8 261	
						43	4 4263	9 9						
05	16337 X	10039	-0-	-6298	-0-	328	1 6005	2 2	Y	3345	3386	0 31	8 189	
						26	4 3680	9 9						
06	15300 X	9448	-0-	-5852	-0-	363	1 5613	2 2	Y	3156	3166	0 19	8 160	
						3472	9 9							
07	15810 X	6981	-0-	-8829	-0-	308	1 4343	2 2	Y	2118	2141	0 23	8 114	
						2330	9 9							
08	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-				Y	NO RPT			114	
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
03	DLQ G-10	128958	-0-	128958	236243	572	1 122948	2 2	Y	4917	4871	0 54	8 70	
						29	4 5409	9 9						
04	293993 X	57750	-0-	-236243	-0-	333	1 53861	2 2	Y	3195	3168	0 38	8 59	
						41	4 3515	9 9						
05	53931 X	53931	-0-	-0-	-0-	385	1 49531	2 2	Y	3622	3573	0 33	8 75	
						31	4 3984	9 9						
06	54861 X	54861	-0-	-0-	-0-	354	1 50483	2 2	Y	3658	3648	0 26	8 59	
						4024	9 9							
07	45647 X	45647	-0-	-0-	-0-	264	1 41921	2 2	Y	3147	3108	0 42	8 56	
						3462	9 9							
08	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-				Y	NO RPT			56	
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645														
03	DLQ G-10	17126	-0-	17126	34312	310	1 14626	2 2	Y	1991	2002	1 1	8 42	
						2190	9 9							
04	37371 X	3059	-0-	-34312	-0-	8	1 552	2 2	Y	2272	2227	1 1	8 86	
						2499	9 9							
05	20088 X	8455	-0-	-11633	-0-	84	1 5316	2 2	Y	2777	2760	1 1	8 102	
						3055	9 9							
06	18420 X	12487	-0-	-5933	-0-	276	1 10145	2 2	Y	1878	1920	1 1	8 59	
						2066	9 9							
07	19034 X	13824	-0-	-5210	-0-	684	1 10801	2 2	Y	2126	2141	1 2	8 42	
						2339	9 9							
08	15425 X	NO RPT	-0-	-15425	-0-				Y	NO RPT			42	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	12746	PERF.12840	- 16199				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
03	DLQ G-10	16093	-0-	16093	28775	296	1	13956	2	Y	1674	1686	1	1	8	41
						1841	9									
04	31779 X	3004	-0-	-28775	-0-	8	1	559	2	Y	2215	2168	1	1	8	87
						2437	9									
05	17143 X	7479	-0-	-9664	-0-	76	1	4853	2	Y	2318	2314	1	1	8	90
						2550	9									
06	16590 X	12103	-0-	-4487	-0-	271	1	9983	2	Y	1681	1713	1	1	8	57
						1849	9									
07	16089 X	13685	-0-	-2404	-0-	684	1	10795	2	Y	2005	2016	1	2	8	44
						2206	9									
08	13870 X	NO RPT	-0-	-13870	-0-					Y	NO RPT					44

MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411				
03	DLQ G-10	11721	-0-	11721	24194	199	1	9392	2	Y	1936	1938	1	1	8	52
						2130	9									
04	34235 X	10041	-0-	-24194	-0-	118	1	7909	2	Y	1831	1822	1	1	8	60
						2014	9									
05	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	118	1	7508	2	Y	1772	1799	1			33
						1949	9									
06	9000 X	8782	-0-	-218	-0-	189	1	6967	2	Y	1478	1469	1	1	8	41
						1626	9									
07	9300 X	8483	-0-	-817	-0-	416	1	6570	2	Y	1361	1355	1	2	8	45
						1497	9									
08	7275 X	NO RPT	-0-	-7275	-0-					Y	NO RPT					45

FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268223	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12423	PERF.12360	- 17184				
03	0 W	20019	-0-	20019	654656	378	1	11745	2	Y	7161	7158	0	88	8	122
						19	4	7877	9							
04	0 W	29345	-0-	29345	684001	925	1	16312	2	Y	10904	10625	0	120	8	281
						114	4	11994	9							
05	0 W	32721	-0-	32721	716722	1088	1	19933	2	Y	10557	10529	0	121	8	188
						87	4	11613	9							
06	0 W	32412	-0-	32412	749134	1275	1	19713	2	Y	10385	10320	0	87	8	166
						11424	9									
07	0 W	32690	-0-	32690	781824	1464	1	20608	2	Y	9653	9553	0	134	8	132
						10618	9									
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	781824					Y	NO RPT					132

KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12792	PERF.12910	- 16921				
03	DLQ G-10	37363	-0-	37363	78334	550	1	25978	2	Y	9850	9894	1	7	8	193
						10835	9									
04	85550 X	7216	-0-	-78334	-0-	19	1	1271	2	Y	5387	5351	1	3	8	226
						5926	9									
05	31310 X	22676	-0-	-8634	-0-	223	1	14189	2	Y	7513	7444	1	2	8	293
						8264	9									
06	30300 X	29895	-0-	-405	-0-	587	1	21612	2	Y	6996	7061	1	5	8	223
						7696	9									
07	31310 X	26969	-0-	-4341	-0-	1240	1	19578	2	Y	5592	5677	1	6	8	132
						6151	9									
08	31310 X	NO RPT	-0-	-31310	-0-					Y	NO RPT					132

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
KOTARA-RIDLEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	25947 X	9130	-0-	-16817	-0-	112	1	913	2	Y	7366	7327	0	9 8	250
						2	4	8103	9						
04	20010 X	7948	-0-	-12062	-0-	69	1	697	2	Y	6519	6515	0	7 8	247
						11	4	7171	9						
05	22103 X	21905	-0-	-198	-0-	1146	1	15084	2	Y	5106	5126	0	9 8	218
						58	4	5617	9						
06	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1387	1	15311	2	Y	4338	4263	0	13 8	280
						22	4	4772	9						
*07	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1802	1	15511	2	Y	4587	4711	0	18 8	138
						124	4	5046	9						
08	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT				138
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
03	DLQ G-10	8305	-0-	8305	25559	125	1	1018	2	Y	6508	6456	0	8 8	198
						3	4	7159	9						
04	32717 X	7158	-0-	-25559	-0-	79	1	804	2	Y	5693	5692	0	6 8	193
						13	4	6262	9						
05	27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	1605	1	21127	2	Y	4696	4704	0	8 8	177
						81	4	5166	9						
06	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	1432	1	15808	2	Y	4090	4010	0	13 8	244
						22	4	4499	9						
*07	26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	2252	1	19379	2	Y	4531	4641	0	18 8	116
						154	4	4984	9						
08	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT				116
KOSUB UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
03	DLQ G-10	42058	-0-	42058	79796	639	1	30164	2	Y	10232	10277	1	7 8	208
						11255	9								
04	87691 X	7895	-0-	-79796	-0-	20	1	1326	2	Y	5954	5906	1	3 8	253
						6549	9								
05	43555 X	25935	-0-	-17620	-0-	258	1	16406	2	Y	8428	8348	1	2 8	331
						9271	9								
06	41190 X	27875	-0-	-13315	-0-	538	1	19816	2	Y	6837	6935	1	5 8	228
						7521	9								
07	42067 X	28914	-0-	-13153	-0-	1290	1	20361	2	Y	6603	6670	1	8 8	153
						7263	9								
08	42067 X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT				153
L.B. HAILEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
03	DLQ G-10	49670	-0-	49670	96506	865	1	40835	2	Y	7245	7330	1	5 8	344
						7970	9								
04	131676 X	35170	-0-	-96506	-0-	427	1	28734	2	Y	5463	5327	1	3 8	477
						6009	9								
05	39029 X	38916	-0-	-113	-0-	497	1	31603	2	Y	6196	6314	1	2 8	357
						6816	9								
06	0 W	31829	-0-	31829	31829	704	1	25904	2	Y	4746	4855	1	3 8	245
						5221	9								
07	0 W	31928	-0-	31928	63757	1608	1	25383	2	Y	4488	4576	1	5 8	152
						4937	9								
08	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	58867					Y	NO RPT				152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	21166	-0-	21166	41133	367	1 17334	2	Y	3150	3144	1	2 8	60
						3465	9							
04	62272 X	21139	-0-	-41133	-0-	267	1 17965	2	Y	2643	2635	1	1 8	67
						2907	9							
05	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	265	1 16859	2	Y	2850	2885	1	1 8	31
						3135	9							
06	19200 X	14636	-0-	-4564	-0-	317	1 11662	2	Y	2415	2399	1	2 8	45
						2657	9							
07	19840 X	17249	-0-	-2591	-0-	862	1 13601	2	Y	2533	2517	1	3 8	58
						2786	9							
08	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-				Y	NO RPT				58

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	28172	128	1 1043	2	Y	6818	6748	0	9 8	237
						3	4 7500	9						
04	34240 X	6068	-0-	-28172	-0-	64	1 647	2	Y	4860	4896	0	5 8	196
						11	4 5346	9						
05	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	1307	1 17203	2	Y	5032	5002	0	8 8	218
						66	4 5535	9						
06	20880 X	17143	-0-	-3737	-0-	1109	1 12245	2	Y	3429	3402	0	11 8	234
						17	4 3772	9						
*07	21576 X	20687	-0-	-889	-0-	1644	1 14148	2	Y	4347	4423	0	17 8	141
						113	4 4782	9						
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				Y	NO RPT				141

LOVE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A

03	0 %	20229	-0-	20229	242310	703	1 8047	2	Y	10403	10320	0	115 8	115
						36	4 11443	9						
04	0 %	7516	-0-	7516	249826	133	1 3656	2	Y	3373	3385	0	40 8	63
						17	4 3710	9						
05	0 %	32252	-0-	32252	282078	773	1 19065	2	Y	11229	11022	0	103 8	167
						62	4 12352	9						
06	0 %	31398	-0-	31398	313476	620	1 16669	2	Y	12826	12772	0	90 8	131
						14109	9							
07	0 %	26478	-0-	26478	339954	557	1 14782	2	Y	10126	10011	0	135 8	111
						11139	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	339954				Y	NO RPT				111
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10791	08/25/2013								

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

03	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	1072	1 50624	2	Y	9759	9781	1	6 8	189
						10735	9							
04	53280 X	45034	-0-	-8246	-0-	540	1 36317	2	Y	7434	7423	1	4 8	196
						8177	9							
05	55056 X	42173	-0-	-12883	-0-	541	1 34419	2	Y	6557	6671	1	2 8	80
						7213	9							
06	53280 X	34211	-0-	-19069	-0-	746	1 27472	2	Y	5448	5415	1	4 8	109
						5993	9							
07	55056 X	32399	-0-	-22657	-0-	1600	1 25265	2	Y	5031	5010	1	6 8	124
						5534	9							
08	55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-				Y	NO RPT				124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 LOVE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE
03	0 %	22685	-0-	22685	221823	899	1 10291 2	Y	10409	10314	0	115 8
						45	4 11450 9					115
04	0 %	28169	-0-	28169	249992	651	1 17864 2	Y	8703	8606	0	103 8
						81	4 9573 9					109
05	0 %	25972	-0-	25972	275964	639	1 15763 2	Y	8654	8546	0	79 8
						51	4 9519 9					138
06	0 %	23625	-0-	23625	299589	517	1 13913 2	Y	8359	8340	0	59 8
						9195	9					98
07	0 %	21657	-0-	21657	321246	601	1 15967 2	Y	4626	4594	0	62 8
						5089	9					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	321246			Y	NO RPT			68
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02	LEASE 10791	08/25/2013							

LOVE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270215 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF. N/A

03	0 %	18542	-0-	18542	190415	720	1 8240 2	Y	8678	8612	0	96 8
						36	4 9546 9					98
04	0 %	19179	-0-	19179	209594	400	1 10978 2	Y	7047	6971	0	83 8
						49	4 7752 9					91
05	0 %	19708	-0-	19708	229302	457	1 11281 2	Y	7212	7121	0	66 8
						37	4 7933 9					116
06	0 %	21278	-0-	21278	250580	508	1 13665 2	Y	6459	6451	0	45 8
						7105	9					79
07	0 %	16172	-0-	16172	266752	377	1 10023 2	Y	5247	5186	0	70 8
						5772	9					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	266752			Y	NO RPT			70
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02	LEASE 10791	09/06/2013							

LOVE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270229 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF. N/A

03	0 %	21305	-0-	21305	197073	812	1 9292 2	Y	10145	10066	0	112 8
						41	4 11160 9					112
04	0 %	23071	-0-	23071	220144	503	1 13793 2	Y	7921	7839	0	94 8
						62	4 8713 9					100
05	0 %	22797	-0-	22797	242941	560	1 13822 2	Y	7609	7516	0	70 8
						45	4 8370 9					123
06	0 %	16806	-0-	16806	259747	360	1 9670 2	Y	6160	6161	0	43 8
						6776	9					79
07	0 %	26292	-0-	26292	286039	549	1 14586 2	Y	10143	9973	0	135 8
						11157	9					114
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	286039			Y	NO RPT			114
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02	LEASE 10791	09/07/2013							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12784 - 17913

03	80297 X	80297	-0-	-0-	-0-	1360	1 64196 2	Y	13401	13410	1	8 8
						14741	9					257
04	64338 X	64338	-0-	-0-	-0-	757	1 50905 2	Y	11524	11480	1	6 8
						12676	9					295
05	64046 X	61472	-0-	-2574	-0-	771	1 49040 2	Y	10601	10774	1	3 8
						11661	9					119
06	61980 X	57678	-0-	-4302	-0-	1253	1 46118 2	Y	9370	9306	1	6 8
						10307	9					177
07	64046 X	54429	-0-	-9617	-0-	2707	1 42731 2	Y	8174	8150	1	9 8
						8991	9					192
08	64046 X	NO RPT	-0-	-64046	-0-			Y	NO RPT			192

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
MCALISTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	86885 X	86885	-0-	-0-	-0-	1453	1	68572	2	Y	15327	15334	1	9 8	293
						16860	9								
04	73166 X	73166	-0-	-0-	-0-	848	1	57041	2	Y	13888	13822	1	7 8	352
						15277	9								
05	69998 X	69998	-0-	-0-	-0-	869	1	55245	2	Y	12622	12833	1	3 8	138
						13884	9								
06	61567 X	61567	-0-	-0-	-0-	1323	1	48695	2	Y	10499	10435	1	7 8	195
						11549	9								
07	61070 X	58867	-0-	-2203	-0-	2863	1	45194	2	Y	9827	9784	1	11 8	227
						10810	9								
08	61070 X	NO RPT	-0-	-61070	-0-					Y	NO RPT				227
CREWS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
03	T. A.	30034	-0-	30034	243500	510	1	15835	2	Y	12421	12512	0	102 8	373
						26	4	13663	9						
04	266153 X	22653	-0-	-243500	-0-	653	1	11526	2	Y	9448	9167	0	90 8	564
						81	4	10393	9						
05	31248 X	21876	-0-	-9372	-0-	648	1	11881	2	Y	8450	8535	0	79 8	400
						52	4	9295	9						
06	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	959	1	14838	2	Y	9079	9054	0	54 8	371
						9987	9								
07	24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	1000	1	14082	2	Y	8873	8809	0	95 8	340
						9760	9								
08	13612 X	NO RPT	-0-	-13612	-0-					Y	NO RPT				340
FRANKE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A															
03	T. A.	60001	-0-	60001	255417	4383	1	35630	2	N	18086	17901	0	25 8	941
						93	4	19895	9						
04	T. A.	48070	-0-	48070	303487	2752	1	27967	2	N	15356	15351	0	20 8	926
						459	4	16892	9						
05	T. A.	41345	-0-	41345	344832	1760	1	23161	2	N	14850	14768	0	24 8	984
						89	4	16335	9						
06	T. A.	41238	-0-	41238	386070	2185	1	24121	2	N	13544	13543	0	35 8	950
						34	4	14898	9						
*07	T. A.	32535	-0-	32535	418605	2110	1	18161	2	N	11017	11194	0	39 8	734
						145	4	12119	9						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	418605					N	NO RPT				734

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12030	-	16872		
03	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	8727	407	1	3	3	Y	1271	1271	1	18
04	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	10515	1398	9	7	3	Y	1165	1173	1	10
05	12289	X	1774	-0-	-10515	-0-	499	1	3	3	Y	1109	1097	1	22
06	7410	X	5911	-0-	-1499	-0-	1282	9	4247	3	Y	1053	1038	1	37
07	7657	X	3330	-0-	-4327	-0-	551	1	1530	3	Y	922	933	1	26
*08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1220	9	6929	3	Y	1933	1939	1	20
		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.11950	-	14982		
03	DLQ	G-10	10946	-0-	10946	15505	487	1	9203	3	Y	1142	1136	1	16
04	DLQ	G-10	10742	-0-	10742	26247	1256	9	9215	3	Y	934	942	1	8
05	28560	X	2313	-0-	-26247	-0-	500	1	1717	3	Y	389	389	1	8
06	10590	X	761	-0-	-9829	-0-	1027	9	559	3	Y	105	109	1	4
07	11098	X	102	-0-	-10996	-0-	168	1	20	3	Y	10	14	1	-0-
08	11098	X	1368	-0-	-9730	-0-	428	9	1355	1	Y	10	10	1	-0-
		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	-	17594		
03	DLQ	G-10	10829	-0-	10829	18663	71	1	7097	3	Y	2236	2234	1	19
04	DLQ	G-10	8822	-0-	8822	27485	2460	9	5633	3	Y	1881	1883	1	17
05	DLQ	G-10	10489	-0-	10489	37974	1120	1	6556	3	Y	1748	1751	1	14
06	DLQ	G-10	8815	-0-	8815	46789	2069	9	6074	3	Y	1545	1554	1	5
07	DLQ	G-10	8046	-0-	8046	54835	2010	1	5604	3	Y	1624	1619	1	10
*08	77858	X	23023	-0-	-54835	-0-	1923	9	13559	3	Y	3531	3523	1	18
		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	-	17257		
03	DLQ	G-10	7317	-0-	7317	19846	656	1	4875	3	N	1819	1810	1	26
04	DLQ	G-10	7267	-0-	7267	27113	2001	9	5392	3	N	1347	1362	1	11
05	30191	X	3078	-0-	-27113	-0-	393	1	1408	3	N	1259	1245	1	25
06	13410	X	5261	-0-	-8149	-0-	1482	9	3422	3	Y	1319	1297	1	47
07	13857	X	4377	-0-	-9480	-0-	285	1	2495	3	Y	855	878	1	24
08	7502	X	5504	-0-	-1998	-0-	1385	9	1827	9	Y	1661	1668	1	17

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
M O	ALLOW 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
03	DLQ G-10	10340	-0-	10340	15531	446	1	8444	3	Y	1318	1318	1	11
						1450	9							
04	DLQ G-10	10456	-0-	10456	25987	327	1	8575	3	Y	1413	1412	1	12
						1554	9							
05	35401 X	9414	-0-	-25987	-0-	301	1	7699	3	Y	1285	1287	1	10
						1414	9							
06	10020 X	8177	-0-	-1843	-0-	294	1	6590	3	Y	1175	1181	1	4
						1293	9							
07	10819 X	9678	-0-	-1141	-0-	810	1	7676	3	Y	1084	1081	1	7
						1192	9							
*08	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	3137	1	11650	3	Y	1078	1079	1	6
						1186	9							
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456														
03	DLQ G-10	22671	-0-	22671	42689	2850	1	18594	3	N	1115	1110	1	38
						1227	9							
04	DLQ G-10	20173	-0-	20173	62862	2355	1	16491	3	N	1206	1	0	1162
						1327	9							81
05	84858 X	21996	-0-	-62862	-0-	2026	1	18032	3	N	1762	2	0	1774
						1938	9							67
06	21450 X	9552	-0-	-11898	-0-	8266	3	1286	9	N	1169	1152	1	84
07	22661 X	6042	-0-	-16619	-0-	117	1	3656	3	N	2063	1980	1	163
						2269	9							
08	22661 X	8377	-0-	-14284	-0-	175	1	5989	3	N	2012	2128	1	47
						2213	9							
SIENKIEWICZS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190														
03	DLQ G-10	12996	-0-	12996	22703	404	1	10224	3	Y	2153	2146	1	31
						2368	9							
04	DLQ G-10	10226	-0-	10226	32929	405	1	7304	3	Y	2288	2300	1	19
						2517	9							
05	58320 X	25391	-0-	-32929	-0-	574	1	22038	3	Y	2526	2496	1	49
						2779	9							
06	17820 X	7522	-0-	-10298	-0-	375	1	5226	3	Y	1746	1733	1	62
						1921	9							
07	12989 X	7945	-0-	-5044	-0-	1145	1	4973	3	Y	1661	1676	1	47
						1827	9							
08	25389 X	10278	-0-	-15111	-0-	3336	1	4664	3	Y	2071	2097	1	21
						2278	9							
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804														
03	DLQ G-10	7246	-0-	7246	15720	259	1	5300	3	Y	1534	1532	1	22
						1687	9							
04	DLQ G-10	8977	-0-	8977	24697	424	1	6598	3	Y	1777	1784	1	15
						1955	9							
05	31676 X	6979	-0-	-24697	-0-	431	1	4678	3	Y	1700	1682	1	33
						1870	9							
06	18000 X	9850	-0-	-8150	-0-	471	1	7467	3	Y	1738	1709	1	62
						1912	9							
07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1573	1	7081	3	Y	1553	1571	1	44
						1708	9							
*08	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	3826	1	9022	3	Y	1561	1589	1	16
						1717	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11760	-	18221	
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	
03	DLQ	G-10	13919	-0-	13919	16665	11443	3	2476	9	N	2251	2237	1	108
04	DLQ	G-10	167	-0-	167	16832	136	3	31	9	N	28	97	1	39
05		33026 X	16194	-0-	-16832	-0-	12885	3	3309	9	N	3008	2964	1	83
06		0 W	12869	-0-	12869	12869	10651	3	2218	9	N	2016	2013	1	86
07		0 W	12206	-0-	12206	25075	10097	3	2109	9	N	1917	1955	1	48
*08		36525 X	11450	-0-	-25075	-0-	9449	3	2001	9	N	1819	1764	1	103

KRANER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	12920	-	18591	
03	DLQ	G-10	19818	-0-	19818	46632	1999	1	16315	3	N	1367	1435	1	350
							1504	9							
04	DLQ	G-10	16710	-0-	16710	63342	1867	1	13359	3	N	1349	922	1	777
							1484	9							
05		80619 X	17277	-0-	-63342	-0-	2272	1	13803	3	N	1093	1630	1	240
							1202	9							
06		28740 X	17347	-0-	-11393	-0-	2162	1	13523	3	N	1511	930	1	821
							1662	9							
07		29698 X	13879	-0-	-15819	-0-	2186	1	10497	3	N	1087	1740	1	168
							1196	9							
08		19809 X	17730	-0-	-2079	-0-	837	1	15869	3	N	931	814	1	285
							1024	9							

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	12775	-	18491	
03	DLQ	G-10	29961	-0-	29961	59035	1008	1	26245	3	Y	2462	2436	1	203
							2708	9							
04	DLQ	G-10	28025	-0-	28025	87060	1049	1	24475	3	Y	2274	2230	1	247
							2501	9							
05		113156 X	26096	-0-	-87060	-0-	989	1	22073	3	Y	2194	2062	1	379
							621	4	2413	9					
06		31140 X	23310	-0-	-7830	-0-	1023	1	19929	3	Y	2144	2368	1	155
							2358	9							
07		32178 X	17400	-0-	-14778	-0-	990	1	13662	3	Y	2220	1936	1	439
							306	4	2442	9					
08		29946 X	11511	-0-	-18435	-0-	332	1	4372	3	Y	1559	1529	1	469
							5092	4	1715	9					

NITSCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12815	-	18391	
03	DLQ	G-10	23807	-0-	23807	46377	1085	1	20940	3	Y	1270	1170	1	162
							385	4	1397	9					
04	DLQ	G-10	21455	-0-	21455	67832	1092	1	19089	3	Y	920	938	1	144
							262	4	1012	9					
05		88618 X	20786	-0-	-67832	-0-	1147	1	18608	3	Y	937	877	1	204
							1031	9							
06		24990 X	19019	-0-	-5971	-0-	998	1	15767	3	Y	937	986	1	155
							1223	4	1031	9					
07		24986 X	11739	-0-	-13247	-0-	971	1	9557	3	Y	1004	1034	1	125
							107	4	1104	9					
08		23808 X	3994	-0-	-19814	-0-	221	1	1322	3	Y	287	332	1	80
							2135	4	316	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.	12110 - 18396		
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		
03	DLQ	G-10	12649	-0-	12649	15695	10447	3	2202	9	N	2002	2001	1	105
04	DLQ	G-10	32272	-0-	32272	47967	22153	3	10119	9	Y	9199	8754	1	445
05		68764 X	20797	-0-	-47967	-0-	14562	3	6235	9	Y	5668	5984	1	129
06		19410 X	15478	-0-	-3932	-0-	11573	3	3905	9	Y	3550	3551	1	128
07		32395 X	13982	-0-	-18413	-0-	10491	3	3491	9	Y	3174	3243	1	59
08		32395 X	13092	-0-	-19303	-0-	9766	3	3326	9	Y	3024	2932	1	151

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.	14280 - 17444		
03	DLQ	G-10	13418	-0-	13418	26072	291	1	10024	3	Y	2821	2824	1	24
							3103	9							
04	DLQ	G-10	11771	-0-	11771	37843	300	1	8471	3	Y	2727	2727	1	24
							3000	9							
05		51155 X	13312	-0-	-37843	-0-	354	1	10086	3	Y	2611	2614	1	21
							2872	9							
06		16110 X	13259	-0-	-2851	-0-	346	1	10239	3	Y	2431	2444	1	8
							2674	9							
07		14012 X	13885	-0-	-127	-0-	811	1	10150	3	Y	2658	2649	1	17
							2924	9							
08		13423 X	7734	-0-	-5689	-0-	1868	1	4578	3	Y	1171	1182	1	6
							1288	9							

KRANER UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.	12867 - 17451		
03	DLQ	G-10	19759	-0-	19759	39036	123	1	18302	3	N	1213	1296	1	367
							1334	9							
04	DLQ	G-10	14288	-0-	14288	53324	55	1	12984	3	N	1135	938	1	564
							1249	9							
05		67637 X	14313	-0-	-53324	-0-	51	1	12980	3	N	1165	1554	1	175
							1282	9							
06		20640 X	12933	-0-	-7707	-0-	42	1	11987	3	N	822	564	1	433
							904	9							
07		21328 X	4509	-0-	-16819	-0-	20	1	4012	3	N	434	725	1	142
							477	9							
08		19747 X	11858	-0-	-7889	-0-	246	1	10774	3	N	762	750	1	154
							838	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	11893	PERF.	12020 - 17212		
03	DLQ	G-10	12490	-0-	12490	14565	10325	3	2165	9	N	1968	1948	1	91
04	DLQ	G-10	12340	-0-	12340	26905	10237	3	2103	9	Y	1912	1802	1	110
05		40509 X	13604	-0-	-26905	-0-	11054	3	2550	9	Y	2318	2364	1	64
06		12780 X	12037	-0-	-743	-0-	10115	3	1922	9	Y	1747	1740	1	71
07		12648 X	11908	-0-	-740	-0-	9993	3	1915	9	Y	1741	1774	1	38
08		13609 X	11551	-0-	-2058	-0-	9708	3	1843	9	Y	1675	1623	1	90

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.	11996 - 17634		
03	DLQ	G-10	15117	-0-	15117	17552	12455	3	2662	9	N	2420	2393	1	110
04	DLQ	G-10	14805	-0-	14805	32357	12146	3	2659	9	Y	2417	2281	1	136
05		48493 X	16136	-0-	-32357	-0-	13164	3	2972	9	Y	2702	2763	1	75
06		15510 X	14238	-0-	-1272	-0-	12028	3	2210	9	Y	2009	2002	1	82
07		15159 X	13924	-0-	-1235	-0-	11738	3	2186	9	Y	1987	2024	1	45
08		16151 X	13454	-0-	-2697	-0-	11357	3	2097	9	Y	1906	1848	1	103

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ	G-10	38544	-0-	38544	70281	903	1	36169	3	Y	1338	1 0 1354 1 10
							1472	9					
04	DLQ	G-10	32856	-0-	32856	103137	631	1	31017	3	Y	1098	1 0 1090 1 17
							1208	9					
05	135359	X	32222	-0-	-103137	-0-	651	1	30308	3	Y	1148	1155 1 10
							1263	9					
06	37290	X	28403	-0-	-8887	-0-	640	1	26558	3	Y	1095	1087 1 18
							1205	9					
07	38533	X	26402	-0-	-12131	-0-	713	1	24443	3	Y	1133	1145 1 6
							1246	9					
08	38533	X	26423	-0-	-12110	-0-	1146	1	24110	3	Y	1061	1048 1 19
							1167	9					
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863													
03	DLQ	G-10	21600	-0-	21600	41042	446	1	18061	3	N	2812	2 0 2843 1 21
							3093	9					
04	DLQ	G-10	20635	-0-	20635	61677	333	1	17718	3	N	2349	1 0 2334 1 35
							2584	9					
05	81916	X	20239	-0-	-61677	-0-	359	1	17278	3	N	2365	2378 1 22
							2602	9					
06	21870	X	18365	-0-	-3505	-0-	352	1	15862	3	N	1955	1945 1 32
							2151	9					
07	21607	X	17318	-0-	-4289	-0-	384	1	15049	3	N	1714	1737 1 9
							1885	9					
08	21607	X	7959	-0-	-13648	-0-	267	1	6801	3	N	810	804 1 15
							891	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169													
03	DLQ	G-10	19966	-0-	19966	42107	422	1	17049	3	Y	2268	2 0 2302 1 17
							2495	9					
04	DLQ	G-10	17956	-0-	17956	60063	299	1	15934	3	Y	1566	1 0 1558 1 24
							1723	9					
05	77672	X	17609	-0-	-60063	-0-	316	1	15202	3	Y	1901	1908 1 17
							2091	9					
06	23730	X	16147	-0-	-7583	-0-	307	1	13831	3	Y	1826	1813 1 30
							2009	9					
07	24521	X	15320	-0-	-9201	-0-	334	1	13084	3	Y	1729	1750 1 9
							1902	9					
08	19964	X	15296	-0-	-4668	-0-	512	1	13031	3	Y	1594	1574 1 29
							1753	9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511													
03	0	W	56521	-0-	56521	157742	389	1	50868	3	Y	4785	4 0 4837 1 35
							5264	9					
04	211572	X	53830	-0-	-157742	-0-	335	1	49010	3	Y	4077	2 0 4049 1 61
							4485	9					
05	56823	X	51796	-0-	-5027	-0-	362	1	46819	3	Y	4195	4218 1 38
							4615	9					
06	54990	X	48380	-0-	-6610	-0-	299	1	43670	3	Y	4010	3982 1 66
							4411	9					
07	56823	X	45409	-0-	-11414	-0-	281	1	40956	3	Y	3793	3840 1 19
							4172	9					
08	56513	X	46062	-0-	-10451	-0-	310	1	41890	3	Y	3511	3466 1 64
							3862	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12710 - 18222	
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
03	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	440 1	17064 3	Y	3292	3288 1	47
						321 9					
04	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	389 1	16909 3	Y	3019	3041 1	25
						321 9					
05	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	433 1	16583 3	Y	2844	2814 1	55
						3128 9					
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	386 1	14206 3	Y	2616	2578 1	93
						2878 9					
07	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	1088 1	14962 3	Y	2191	2222 1	62
						2410 9					
*08	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	1085 1	16399 3	Y	2404	2442 1	24
						2644 9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12808 - 17530	
03	DLQ G-10	13528	-0-	13528	26612	255 1	9873 3	Y	3091	3081 1	44
						3400 9					
04	DLQ G-10	13073	-0-	13073	39685	219 1	9491 3	Y	3057	3076 1	25
						3363 9					
05	52668 X	12983	-0-	-39685	-0-	253 1	9616 3	Y	2831	2801 1	55
						3114 9					
06	14370 X	11314	-0-	-3056	-0-	228 1	8361 3	Y	2477	2444 1	88
						2725 9					
07	14477 X	11887	-0-	-2590	-0-	638 1	8778 3	Y	2246	2271 1	63
						2471 9					
08	13516 X	11543	-0-	-1973	-0-	574 1	8670 3	Y	2090	2132 1	21
						2299 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 268863		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 12021		PERF.12745 - 17600	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12733 - 17821	
03	0 W	22463	-0-	22463	43248	475 1	17926 3	Y	3693	3693 1	32
						4062 9					
04	0 W	18803	-0-	18803	62051	342 1	14938 3	Y	3203	3207 1	28
						3523 9					
05	80655 X	18604	-0-	-62051	-0-	326 1	14937 3	Y	3037	3041 1	24
						3341 9					
06	23700 X	17108	-0-	-6592	-0-	288 1	13655 3	Y	2877	2892 1	9
						3165 9					
07	23002 X	16667	-0-	-6335	-0-	557 1	13264 3	Y	2587	2514 1	82
						2846 9					
08	22475 X	16496	-0-	-5979	-0-	459 1	13280 3	Y	2506	2523 1	65
						2757 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MORGAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MORGAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	12657	- 18275			
03	DLQ G-10	23367	-0-	23367	43220	462	1	17126	3	Y	5254	5243	1		45	
04	DLQ G-10	18836	-0-	18836	62056	5779	9	315	1	13582	3	Y	4490	4495	1	40
05	81440 X	19384	-0-	-62056	-0-	4939	9	316	1	14317	3	Y	4319	4325	1	34
06	24360 X	17390	-0-	-6970	-0-	4751	9	275	1	12779	3	Y	3942	3963	1	13
07	23374 X	8980	-0-	-14394	-0-	4336	9	410	1	6044	3	Y	2296	2295	1	14
08	23374 X	20306	-0-	-3068	-0-	2526	9	799	1	14767	3	Y	4309	4301	1	22

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	12183	PERF.	12916	- 17997			
03	0 W	18551	-0-	18551	36089	360	1	13451	3	Y	4309	4309	1		37	
04	0 W	17962	-0-	17962	54051	4740	9	312	1	13558	3	Y	3720	3724	1	33
05	71619 X	17568	-0-	-54051	-0-	4092	9	291	1	13328	3	Y	3590	3595	1	28
06	18780 X	16890	-0-	-1890	-0-	3949	9	270	1	12793	3	Y	3479	3496	1	11
07	19406 X	18738	-0-	-668	-0-	3827	9	618	1	14721	3	Y	3090	3002	1	99
*08	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	3399	9	550	1	15926	3	Y	3114	3132	1	81

KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	12752	- 17306			
03	79267 X	42983	-0-	-36284	-0-	303	1	36874	3	Y	5278	5	0	5335	1	39
04	76710 X	40926	-0-	-35784	-0-	5806	9	621	1	34035	3	Y	5700	3	0	86
05	79267 X	37902	-0-	-41365	-0-	6270	9	654	1	31398	3	Y	5318	5356	1	48
06	66510 X	33391	-0-	-33119	-0-	5850	9	627	1	27871	3	Y	4448	4422	1	74
07	60605 X	29458	-0-	-31147	-0-	4893	9	608	1	23791	3	Y	4599	4650	1	23
08	42997 X	26941	-0-	-16056	-0-	5059	9	875	1	22291	3	Y	3432	3392	1	63

OLSSE-ESSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12427	PERF.	13172	- 18778			
03	45105 X	33135	-0-	-11970	-0-	738	1	29952	3	Y	2223	2	0	2246	1	16
04	39510 X	31519	-0-	-7991	-0-	2445	9	541	1	28778	3	Y	2000	1	0	30
05	36642 X	30204	-0-	-6438	-0-	2200	9	568	1	27368	3	Y	2062	2073	1	19
06	35220 X	27024	-0-	-8196	-0-	2268	9	548	1	24701	3	Y	1614	1606	1	27
07	33573 X	26515	-0-	-7058	-0-	1775	9	616	1	24130	3	Y	1608	1627	1	8
08	33139 X	27080	-0-	-6059	-0-	1769	9	961	1	24450	3	Y	1517	1497	1	28

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687													
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	
03	33511 X	25844	-0-	-7667	-0-	674 1	20453 3	Y	4288	4293 1		37	
04	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	4717 9	26404 3	Y	4777	4772 1		42	
05	33511 X	31624	-0-	-1887	-0-	803 1	25999 3	Y	4440	4447 1		35	
06	29517 X	29517	-0-	-0-	-0-	5255 9	24374 3	Y	4064	4086 1		13	
07	33542 X	32599	-0-	-943	-0-	741 1	27096 3	Y	3717	3607 1		123	
*08	40872 X	40872	-0-	-0-	-0-	4884 9	36037 3	Y	3260	3298 1		85	
						673 1							
						4470 9							
						1414 1							
						4089 9							
						1249 1							
						3586 9							
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299													
03	31186 X	25797	-0-	-5389	-0-	511 1	18943 3	Y	5766	5770 1		50	
04	0 W	20273	-0-	20273	20273	6343 9	14355 3	Y	5077	5082 1		45	
05	0 W	20008	-0-	20008	40281	333 1	14328 3	Y	4876	4883 1		38	
06	0 W	17104	-0-	17104	57385	5585 9	12182 3	Y	4235	4259 1		14	
07	59983 X	2598	-0-	-57385	-0-	316 1	2391 3	Y	87	100 1		1	
08	25792 X	842	-0-	-24950	-0-	5364 9	722 3	Y	5	6 1		-0-	
						263 1							
						4659 9							
						111 1							
						96 9							
						114 1							
						6 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573													
03	30473 X	24821	-0-	-5652	-0-	515 1	19532 3	Y	4340	4334 1		38	
04	25560 X	19180	-0-	-6380	-0-	4774 9	14946 3	Y	3539	3546 1		31	
05	26319 X	18148	-0-	-8171	-0-	341 1	14221 3	Y	3288	3293 1		26	
06	24510 X	16707	-0-	-7803	-0-	3893 9	13062 3	Y	3063	3079 1		10	
07	24831 X	15859	-0-	-8972	-0-	310 1	12280 3	Y	2783	2706 1		87	
08	24831 X	16904	-0-	-7927	-0-	3617 9	13806 3	Y	2382	2407 1		62	
						276 1							
						3369 9							
						518 1							
						3061 9							
						478 1							
						2620 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170													
03	35247 X	24437	-0-	-10810	-0-	494 1	19101 3	Y	4402	4392 1		63	
04	34110 X	25056	-0-	-9054	-0-	4842 9	19067 3	Y	5044	5065 1		42	
05	35247 X	25528	-0-	-9719	-0-	441 1	19154 3	Y	5336	5274 1		104	
06	28170 X	22196	-0-	-5974	-0-	5548 9	16469 3	Y	4796	4730 1		170	
07	26753 X	24305	-0-	-2448	-0-	504 1	17690 3	Y	4838	4872 1		136	
08	25885 X	23441	-0-	-2444	-0-	5870 9	17318 3	Y	4518	4608 1		46	
						451 1							
						5276 9							
						1293 1							
						5322 9							
						1153 1							
						4970 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12626	- 17629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	44392 X	38172	-0-	-6220	-0-	1092	1	31899	3	Y	4710	4710	1		41
						5181	9								
04	42960 X	31267	-0-	-11693	-0-	742	1	26070	3	Y	4050	4055	1		36
						4455	9								
05	44392 X	30101	-0-	-14291	-0-	696	1	25288	3	Y	3743	3750	1		29
						4117	9								
06	40440 X	26474	-0-	-13966	-0-	583	1	21998	3	Y	3539	3556	1		12
						3893	9								
07	41788 X	27316	-0-	-14472	-0-	1142	1	22665	3	Y	3190	3101	1		101
						3509	9								
08	38161 X	32497	-0-	-5664	-0-	981	1	28199	3	Y	3015	3038	1		78
						3317	9								
MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12347	PERF.12923	- 18810			
03	41044 X	24996	-0-	-16048	-0-	524	1	19744	3	Y	4298	4313	1		37
						4728	9								
04	45938 X	45938	-0-	-0-	-0-	747	1	32544	3	Y	11497	11432	1		102
						12647	9								
05	38998 X	36760	-0-	-2238	-0-	542	1	24657	3	Y	10510	10529	1		83
						11561	9								
06	35490 X	32190	-0-	-3300	-0-	491	1	23111	3	Y	7807	7864	1		26
						8588	9								
07	41044 X	15973	-0-	-25071	-0-	518	1	11166	3	Y	3899	3900	1		25
						4289	9								
08	41044 X	26688	-0-	-14356	-0-	777	1	19489	3	Y	5838	5711	1		152
						6422	9								
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	12685	PERF.13250	- 18325			
03	45074 X	31114	-0-	-13960	-0-	718	1	28199	3	Y	1997	1994	1		28
						2197	9								
04	0 W	30438	-0-	30438	30438	629	1	27635	3	Y	1976	1988	1		16
						2174	9								
05	0 W	29148	-0-	29148	59586	687	1	26473	3	Y	1807	1788	1		35
						1988	9								
06	0 W	24758	-0-	24758	84344	609	1	22425	3	Y	1567	1546	1		56
						1724	9								
07	111303 X	26959	-0-	-84344	-0-	1693	1	23288	3	Y	1798	1803	1		51
						1978	9								
08	31465 X	18325	-0-	-13140	-0-	1128	1	15771	3	Y	1296	1334	1		13
						1426	9								
NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12962	- 17728			
03	0 W	40634	-0-	40634	40634	1369	1	35659	3	Y	3278	3267	1		264
						3606	9								
04	0 W	34706	-0-	34706	75340	1302	1	30398	3	Y	2733	2781	1		216
						3006	9								
05	111909 X	36569	-0-	-75340	-0-	1400	1	31239	3	Y	2774	2602	1		388
						879	4	3051	9						
06	43530 X	35743	-0-	-7787	-0-	1617	1	31510	3	Y	2378	2626	1		140
						2616	9								
07	44981 X	25136	-0-	-19845	-0-	1498	1	20665	3	Y	2281	2036	1		385
						464	4	2509	9						
08	40641 X	33424	-0-	-7217	-0-	1057	1	13945	3	Y	1982	1875	1		492
						16242	4	2180	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12857 - 18687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	69006 X	40342	-0-	-28664	-0-	1771	34200	3	Y	3402	3140	1	440
04	57810 X	34571	-0-	-23239	-0-	629	29712	3	Y	2502	2691	1	251
05	59737 X	33787	-0-	-25950	-0-	407	2752	9		2674	2504	1	421
06	47370 X	34127	-0-	-13243	-0-	1791	29055	3	Y	2370	2450	1	341
07	44299 X	24217	-0-	-20082	-0-	2941	2607	9		2239	2413	1	167
08	40331 X	26517	-0-	-13814	-0-	1748	19550	3	Y	1881	1898	1	150
						2144	2463	9					
						1985	8785	3	Y				
						219	2069	9					
						1472							
						14191							

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745		PERF.13777 - 16267			
03	21669 X	15008	-0-	-6661	-0-	339	13787	3	Y	802	1	0	6
04	18270 X	14260	-0-	-4010	-0-	882	13274	3	Y	670	666	1	10
05	17484 X	13655	-0-	-3829	-0-	249	12632	3	Y	692	696	1	6
06	16650 X	15396	-0-	-1254	-0-	737	14289	3	Y	718	712	1	12
07	15066 X	13532	-0-	-1534	-0-	262	12530	3	Y	620	629	1	3
08	15004 X	12513	-0-	-2491	-0-	761	11493	3	Y	516	510	1	9
						317							
						790							
						320							
						682							
						452							
						568							

KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997			
03	44268 X	27230	-0-	-17038	-0-	482	21069	3	Y	5163	4	0	38
04	0 W	32397	-0-	32397	32397	5679	27397	3	Y	4073	2	0	61
05	0 W	32170	-0-	32170	64567	520	27058	3	Y	4134	4157	1	38
06	0 W	28717	-0-	28717	93284	4480	24096	3	Y	3712	3689	1	61
07	105864 X	12580	-0-	-93284	-0-	565	10397	3	Y	1742	1794	1	9
08	33480 X	21570	-0-	-11910	-0-	4547	17934	3	Y	2661	2621	1	49
						538							
						4083							
						267							
						1916							
						709							
						2927							

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169			
03	67084 X	50308	-0-	-16776	-0-	339	48219	3	Y	1591	3	0	12
04	65100 X	58078	-0-	-7022	-0-	1750	54455	3	Y	2976	2	0	45
05	67270 X	60289	-0-	-6981	-0-	349	56495	3	Y	3074	3091	1	28
06	65100 X	56154	-0-	-8946	-0-	3274	52892	3	Y	2661	2645	1	44
07	60729 X	39279	-0-	-21450	-0-	413	36697	3	Y	2139	2172	1	11
08	0 W	55813	-0-	55813	55813	3381	52703	3	Y	2532	2497	1	46
						335							
						2927							
						229							
						2353							
						325							
						2785							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	270927	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	12119	PERF.12333	- 17457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		41044 X	37431	-0-	-3613	-0-	278	1	30203	3	Y	6318	6 0 6403 1 46
							6950	9					
04		39720 X	29703	-0-	-10017	-0-	2163	1	22005	3	Y	5032	3 0 4999 1 76
							5535	9					
05		41044 X	22765	-0-	-18279	-0-	168	1	17112	3	Y	4986	5017 1 45
							5485	9					
06		39720 X	32674	-0-	-7046	-0-	487	1	27119	3	Y	4607	4576 1 76
							5068	9					
07		40238 X	14261	-0-	-25977	-0-	323	1	12445	3	Y	1357	1426 1 7
							1493	9					
08		37417 X	4181	-0-	-33236	-0-	128	1	3242	3	Y	737	731 1 13
							811	9					

BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270944	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	12542	PERF.12916	- 18675	
03		75392 X	43034	-0-	-32358	-0-	787	1	32710	3	Y	8670	8667 1 124
							9537	9					
04		72960 X	43488	-0-	-29472	-0-	838	1	33802	3	Y	8044	8102 1 66
							8848	9					
05		75392 X	39564	-0-	-35828	-0-	873	1	31124	3	Y	6879	6811 1 134
							7567	9					
06		70320 X	36335	-0-	-33985	-0-	796	1	28724	3	Y	6195	6109 1 220
							6815	9					
07		55552 X	37436	-0-	-18116	-0-	2184	1	29535	3	Y	5197	5271 1 146
							5717	9					
08		44950 X	34039	-0-	-10911	-0-	1823	1	27064	3	Y	4684	4782 1 48
							5152	9					

BARBOZA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271132	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	12489	PERF.13565	- 18512	
03		98332 X	56392	-0-	-41940	-0-	983	1	42505	3	Y	11731	11729 1 167
							12904	9					
04		95160 X	63400	-0-	-31760	-0-	1202	1	48752	3	Y	12224	12290 1 101
							13446	9					
05		98332 X	58727	-0-	-39605	-0-	1277	1	45759	3	Y	10628	10522 1 207
							11691	9					
06		92880 X	51461	-0-	-41419	-0-	1117	1	40388	3	Y	9051	8937 1 321
							9956	9					
07		86707 X	53465	-0-	-33242	-0-	3095	1	41948	3	Y	7656	7762 1 215
							8422	9					
08		65503 X	48958	-0-	-16545	-0-	2621	1	39005	3	Y	6665	6812 1 68
							7332	9					

BARBOZA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271148	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12489	PERF.13073	- 18879	
03		106547 X	41061	-0-	-65486	-0-	749	1	30850	3	Y	8602	8594 1 123
							9462	9					
04		91020 X	40414	-0-	-50606	-0-	767	1	31125	3	Y	7747	7806 1 64
							8522	9					
05		89714 X	36883	-0-	-52831	-0-	800	1	28698	3	Y	6714	6647 1 131
							7385	9					
06		66540 X	32854	-0-	-33686	-0-	705	1	25691	3	Y	5871	5794 1 208
							6458	9					
07		58249 X	33858	-0-	-24391	-0-	1945	1	26556	3	Y	4870	4941 1 137
							5357	9					
08		41757 X	31364	-0-	-10393	-0-	1654	1	24822	3	Y	4444	4536 1 45
							4888	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12346	- 18846		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	111073 X	72650	-0-	-38423	-0-	491	1	60528	3	Y	10574	9 0	10701 1	77
						11631	9							
04	82590 X	68627	-0-	-13963	-0-	416	1	58509	3	Y	8820	5 0	8759 1	133
						9702	9							
05	82305 X	60484	-0-	-21821	-0-	432	1	50233	3	Y	8926	8978 1		81
						9819	9							
06	78780 X	62549	-0-	-16231	-0-	376	1	53089	3	Y	8258	8202 1		137
						9084	9							
07	73160 X	62137	-0-	-11023	-0-	382	1	52996	3	Y	7963	8060 1		40
						8759	9							
08	72664 X	57758	-0-	-14906	-0-	384	1	49721	3	Y	6957	6870 1		127
						7653	9							

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12203	PERF.12284	- 17459		
03	94953 X	72734	-0-	-22219	-0-	499	1	54237	3	Y	16362	16335 1		142
						17998	9							
04	91890 X	61470	-0-	-30420	-0-	389	1	46040	3	Y	13674	13695 1		121
						15041	9							
05	94953 X	57314	-0-	-37639	-0-	404	1	43651	3	Y	12054	12080 1		95
						13259	9							
06	91890 X	55340	-0-	-36550	-0-	303	1	43412	3	Y	10568	10628 1		35
						11625	9							
07	72726 X	38050	-0-	-34676	-0-	350	1	27336	3	Y	9422	9172 1		285
						10364	9							
08	72726 X	47884	-0-	-24842	-0-	370	1	37527	3	Y	9079	9128 1		236
						9987	9							

MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12179	PERF.12278	- 17400		
03	97867 X	77226	-0-	-20641	-0-	534	1	57630	3	Y	17329	17304 1		150
						19062	9							
04	94710 X	70635	-0-	-24075	-0-	452	1	53738	3	Y	14950	14968 1		132
						16445	9							
05	97867 X	66138	-0-	-31729	-0-	483	1	51425	3	Y	12936	12966 1		102
						14230	9							
06	94710 X	60240	-0-	-34470	-0-	333	1	47337	3	Y	11427	11491 1		38
						12570	9							
07	77221 X	42106	-0-	-35115	-0-	401	1	30905	3	Y	9818	9543 1		313
						10800	9							
08	77221 X	53390	-0-	-23831	-0-	426	1	43033	3	Y	9028	9106 1		235
						9931	9							

MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12234	- 16488		
03	102982 X	72544	-0-	-30438	-0-	508	1	56064	3	Y	14520	14510 1		126
						15972	9							
04	99660 X	60193	-0-	-39467	-0-	386	1	46867	3	Y	11764	11786 1		104
						12940	9							
05	99448 X	55589	-0-	-43859	-0-	402	1	44026	3	Y	10146	10170 1		80
						11161	9							
06	96240 X	52288	-0-	-43952	-0-	285	1	42029	3	Y	9067	9117 1		30
						9974	9							
07	73160 X	32666	-0-	-40494	-0-	293	1	26079	3	Y	5722	5689 1		63
						6294	9							
08	72540 X	47962	-0-	-24578	-0-	363	1	38983	3	Y	7833	7692 1		204
						8616	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
03	611097 X	63273	-0-	-547824	-0-	446 1	11490 9	51337 3	Y	10445	9 0	10575 1			76
04	82500 X	60289	-0-	-22211	-0-	377 1	9655 9	50257 3	Y	8777	5 0	8716 1			132
05	84723 X	63477	-0-	-21246	-0-	443 1	10010 9	53024 3	Y	9100	9149 1				83
06	75570 X	59331	-0-	-16239	-0-	371 1	9156 9	49804 3	Y	8324	8269 1				138
07	67487 X	55747	-0-	-11740	-0-	350 1	8685 9	46712 3	Y	7895	7993 1				40
08	63488 X	53096	-0-	-10392	-0-	374 1	7592 9	45130 3	Y	6902	6816 1				126
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320															
03	87701 X	87701	-0-	-0-	-0-	1619 1	20393 9	65689 3	Y	18539	16 0	18811 1			136
04	83260 X	83260	-0-	-0-	-0-	1222 1	17323 9	64715 3	Y	15748	10 0	15503 1			235
05	80430 X	80430	-0-	-0-	-0-	1303 1	16517 9	62610 3	Y	15015	15113 1				137
06	72809 X	72809	-0-	-0-	-0-	1272 1	14300 9	57237 3	Y	13000	12922 1				215
07	61368 X	61368	-0-	-0-	-0-	1328 1	14331 9	45709 3	Y	13028	12707 1				536
*08	65868 X	65868	-0-	-0-	-0-	1761 1	13138 9	50969 3	Y	11944	12169 1				311
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453															
03	89553 X	89553	-0-	-0-	-0-	1626 1	22263 9	65664 3	Y	20239	19 0	20515 1			148
04	81509 X	81509	-0-	-0-	-0-	1180 1	18028 9	62301 3	Y	16389	10 0	16134 1			245
05	78578 X	78578	-0-	-0-	-0-	1265 1	16719 9	60594 3	Y	15199	15305 1				139
06	68317 X	68317	-0-	-0-	-0-	1190 1	13804 9	53323 3	Y	12549	12480 1				208
07	109802 X	109802	-0-	-0-	-0-	2701 1	14040 9	93061 3	Y	12764	12426 1				546
*08	70484 X	70484	-0-	-0-	-0-	1891 1	14125 9	54468 3	Y	12841	13053 1				334
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115															
03	184864 X	23828	-0-	-161036	-0-	16771 3	15634 3	7057 9	Y	6415	6473 1				205
04	56130 X	21774	-0-	-34356	-0-	17655 3	12289 3	6140 9	Y	5582	5540 1				247
05	40982 X	23045	-0-	-17937	-0-	12289 3	1190 1	5390 9	Y	4900	5073 1				74
06	39660 X	15545	-0-	-24115	-0-	3256 9	13804 9	3256 9	Y	2960	2963 1				71
07	40982 X	14733	-0-	-26249	-0-	11353 3	2701 1	3380 9	Y	3073	3128 1				16
08	23839 X	14281	-0-	-9558	-0-	11093 3	14040 9	3188 9	Y	2898	2810 1				104
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486															
03	65410 X	36774	-0-	-28636	-0-	23707 3	14774 3	13067 9	Y	11879	11969 1				379
04	63300 X	23371	-0-	-39929	-0-	18578 3	18578 3	8597 9	Y	7815	7848 1				346
05	60016 X	26956	-0-	-33060	-0-	4939 9	22823 3	8378 9	Y	7616	7846 1				116
06	58080 X	27762	-0-	-30318	-0-	20563 3	4939 9	4939 9	Y	4490	4498 1				108
07	60016 X	25333	-0-	-34683	-0-	4770 9	20563 3	4770 9	Y	4336	4421 1				23
08	36766 X	23671	-0-	-13095	-0-	18895 3	4776 9	4776 9	Y	4342	4209 1				156

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	12388	-	16278	
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	
03		74989 X	46319	-0-	-28670	-0-	34693	3	11626	9	Y	10569	10630	1	337
04		72570 X	31088	-0-	-41482	-0-	24438	3	6650	9	Y	6045	6114	1	268
05		74059 X	39192	-0-	-34867	-0-	31464	3	7728	9	Y	7025	7186	1	107
06		71670 X	30905	-0-	-40765	-0-	25269	3	5636	9	Y	5124	5108	1	123
07		74059 X	28361	-0-	-45698	-0-	22621	3	5740	9	Y	5218	5314	1	27
08		46314 X	27083	-0-	-19231	-0-	21322	3	5761	9	Y	5237	5075	1	189

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	12138	-	18098	
03		84093 X	84093	-0-	-0-	-0-	1531	1	62085	3	Y	18615	16	0	137
							20477	9							
04		75393 X	75393	-0-	-0-	-0-	1102	1	58256	3	Y	14577	9	0	220
							16035	9							
05		72964 X	72964	-0-	-0-	-0-	1181	1	56600	3	Y	13803	13897	1	126
							15183	9							
06		65275 X	65275	-0-	-0-	-0-	1106	1	49482	3	Y	13352	13257	1	221
							14687	9							
07		54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	1201	1	41064	3	Y	11571	11299	1	493
							12728	9							
*08		58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	1582	1	45519	3	Y	10684	10899	1	278
							11752	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	12193	-	18388	
03		93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	1749	1	70409	3	Y	19418	19	0	142
							21360	9							
04		87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	1307	1	69082	3	Y	15580	10	0	235
							17138	9							
05		83337 X	83337	-0-	-0-	-0-	1352	1	64898	3	Y	15534	15627	1	142
							17087	9							
06		74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	1302	1	58411	3	Y	13530	13448	1	224
							14883	9							
07		69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1561	1	53731	3	Y	12698	12384	1	538
							13968	9							
*08		69916 X	69916	-0-	-0-	-0-	1885	1	54404	3	Y	12388	12604	1	322
							13627	9							

MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12545	-	16348	
04		35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	593	1	26189	3	N	8268	8195	1	73
							120	4	9095	9					
05		68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	1153	1	53172	3	N	12805	12777	1	101
							14086	9							
06		64857 X	64857	-0-	-0-	-0-	1144	1	54459	3	N	8413	8486	1	28
							9254	9							
07		59675 X	55183	-0-	-4492	-0-	1915	1	45520	3	N	7044	6853	1	219
							7748	9							
08		59675 X	50330	-0-	-9345	-0-	1452	1	42447	3	Y	5846	5913	1	152
							6431	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	272729	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	N/A			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									
04		0 %	25475	-0-	25475	25475	16372	3	9103	9	Y	8275	7908	1	367
05		0 %	86353	-0-	86353	111828	58560	3	27793	9	Y	25266	25249	1	384
06		0 %	70944	-0-	70944	182772	49931	3	21013	9	Y	19103	19028	1	459
07		0 %	66644	-0-	66644	249416	46837	3	19807	9	Y	18006	18370	1	95
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	249416					Y	NO RPT			95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10836 04/22/2014

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
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	101289 X	101289	-0-	-0-	-0-	1310	1	68653	3	Y	28478	17 0	28032 1	429
						31326	9							
05	87836 X	87836	-0-	-0-	-0-	1264	1	60142	3	Y	24027	24237 1		219
						26430	9							
06	82170 X	75583	-0-	-6587	-0-	462	1	56051	3	Y	17336	17268 1		287
						19070	9							
07	84909 X	72161	-0-	-12748	-0-	427	1	52937	3	Y	17088	17289 1		86
						18797	9							
08	84909 X	77940	-0-	-6969	-0-	566	1	60018	3	Y	15778	15576 1		288
						17356	9							
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479														
04	29915 X	29915	-0-	-0-	-0-	484	1	21420	3	N	7255	7191 1		64
						30	4	7981	9					
05	59768 X	57158	-0-	-2610	-0-	1001	1	46312	3	N	8950	8944 1		70
						9845	9							
06	59416 X	59416	-0-	-0-	-0-	1102	1	52614	3	N	5182	5235 1		17
						5700	9							
07	59768 X	51942	-0-	-7826	-0-	1840	1	43859	3	N	5675	5518 1		174
						6243	9							
08	59768 X	49807	-0-	-9961	-0-	1458	1	43078	3	Y	4792	4841 1		125
						5271	9							
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345														
04	40773 X	40773	-0-	-0-	-0-	671	1	29680	3	N	9281	9199 1		82
						213	4	10209	9					
05	82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	1383	1	63822	3	N	15323	15284 1		121
						16855	9							
06	78509 X	78509	-0-	-0-	-0-	1395	1	66408	3	N	9733	9822 1		32
						10706	9							
07	79050 X	30746	-0-	-48304	-0-	1177	1	25588	3	N	3619	3627 1		24
						3981	9							
08	79050 X	38865	-0-	-40185	-0-	1091	1	31883	3	Y	5355	5240 1		139
						5891	9							
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	18007	-0-	18007	18007	87	1	12981	3	Y	4490	4331 1		159
						4939	9							
07	SHUT IN	102057	-0-	102057	120064	632	1	80662	3	Y	18875	18503 1		531
						20763	9							
08	SHUT IN	104060	-0-	104060	224124	626	1	84525	3	Y	17190	17546 1		175
						18909	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM				
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE				
*04	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	542	1 24023	3 N	6920	6797 0	62 1	61			
						129	4 7612	9							
*05	67209 X	67209	-0-	-0-	-0-	1158	1 53542	3 N	11372	11344 0		89			
						12509	9								
*06	65246 X	65246	-0-	-0-	-0-	1176	1 56025	3 N	7314	5277 0	2102 1	24			
						8045	9								
*07	63311 X	63311	-0-	-0-	-0-	2161	1 52370	3 N	7982	3796 0	3910 1	300			
						8780	9								
*08	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	1708	1 50100	3 Y	6665	6792 1		173			
						7332	9								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SINOR RANCH		665748		WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009				TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758			
03	10044 X	8174	-0-	-1870	-0-	7303	3 871	9 Y	792	792 1		-0-			
04	7650 X	6987	-0-	-663	-0-	6439	3 548	9 Y	498	498 1		-0-			
05	9486 X	6488	-0-	-2998	-0-	5992	3 496	9 Y	451	451 1		-0-			
06	9180 X	5876	-0-	-3304	-0-	5435	3 441	9 Y	401	401 1		-0-			
07	9486 X	5781	-0-	-3705	-0-	5341	3 440	9 Y	400	398 1	2 8	-0-			
08	8184 X	5326	-0-	-2858	-0-	4928	3 398	9 Y	362	362 1		-0-			
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010				TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820					
03	18290 X	15101	-0-	-3189	-0-	15101	3	Y	-0-			-0-			
04	17700 X	15606	-0-	-2094	-0-	15606	3	Y	-0-			-0-			
05	17825 X	17338	-0-	-487	-0-	17338	3	Y	-0-			-0-			
06	17010 X	15628	-0-	-1382	-0-	15628	3	Y	-0-			-0-			
07	16120 X	16064	-0-	-56	-0-	16064	3	Y	-0-			-0-			
08	17329 X	15394	-0-	-1935	-0-	15394	3	Y	-0-			-0-			
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350					
03	11098 X	9521	-0-	-1577	-0-	9255	3 266	9 Y	242	242 1		-0-			
04	10320 X	9062	-0-	-1258	-0-	8823	3 239	9 Y	217	217 1		-0-			
05	10323 X	8906	-0-	-1417	-0-	8685	3 221	9 Y	201	201 1		-0-			
06	9630 X	8357	-0-	-1273	-0-	8158	3 199	9 Y	181	181 1		-0-			
07	9951 X	8413	-0-	-1538	-0-	8222	3 191	9 Y	174	174 1		-0-			
08	9517 X	7683	-0-	-1834	-0-	7505	3 178	9 Y	162	162 1		-0-			
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010				TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182					
03	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	10922	3 2173	9 Y	1975	1975 1		-0-			
04	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	10471	3 2047	9 Y	1861	1861 1		-0-			
05	12679 X	12120	-0-	-559	-0-	10139	3 1981	9 Y	1801	1801 1		-0-			
06	12270 X	11318	-0-	-952	-0-	9365	3 1953	9 Y	1775	1775 1		-0-			
07	12679 X	11128	-0-	-1551	-0-	9133	3 1995	9 Y	1814	1813 1	1 8	-0-			
08	12679 X	10470	-0-	-2209	-0-	8763	3 1707	9 Y	1552	1551 1	1 8	-0-			
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010				TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922					
03	5053 X	4129	-0-	-924	-0-	4044	3 85	9 Y	77	77 1		-0-			
04	4890 X	3556	-0-	-1334	-0-	3486	3 70	9 Y	64	64 1		-0-			
05	5053 X	3302	-0-	-1751	-0-	3237	3 65	9 Y	59	59 1		-0-			
06	4290 X	3325	-0-	-965	-0-	3262	3 63	9 Y	57	57 1		-0-			
07	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	3866	3 69	9 Y	63	63 1		-0-			
08	4123 X	3035	-0-	-1088	-0-	2980	3 55	9 Y	50	50 1		-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860														
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	
03		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	9026 3	5590 9	Y	5082	5082 1			-0-
04		14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	8948 3	5169 9	Y	4699	4699 1			-0-
05		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	8897 3	4781 9	Y	4346	4336 1	10	8	-0-
06		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	8309 3	4160 9	Y	3782	3782 1			-0-
07		11625 X	11184	-0-	-441	-0-	7797 3	3387 9	Y	3079	3074 1	5	8	-0-
08		11625 X	10584	-0-	-1041	-0-	7254 3	3330 9	Y	3027	3027 1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750														
03		13547 X	11794	-0-	-1753	-0-	9170 3	2624 9	Y	2385	2385 1			-0-
04		13110 X	12501	-0-	-609	-0-	9730 3	2771 9	Y	2519	2519 1			-0-
05		13547 X	12713	-0-	-834	-0-	10007 3	2706 9	Y	2460	2460 1			-0-
06		12870 X	11678	-0-	-1192	-0-	9177 3	2501 9	Y	2274	2274 1			-0-
07		13299 X	11224	-0-	-2075	-0-	8760 3	2464 9	Y	2240	2230 1	10	8	-0-
08		12927 X	10701	-0-	-2226	-0-	8343 3	2358 9	Y	2144	2144 1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A														
03		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	11927 3	2594 9	Y	2358	2358 1			-0-
04		14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	12234 3	2668 9	Y	2425	2425 1			-0-
05		14198 X	12218	-0-	-1980	-0-	10330 3	1888 9	Y	1716	1716 1			-0-
06		13740 X	6425	-0-	-7315	-0-	5448 3	977 9	Y	888	888 1			-0-
07		14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-			Y	-0-				-0-
08		14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-			Y	-0-				-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080														
03		9610 X	5120	-0-	-4490	-0-	5120 3		N	-0-				-0-
04		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744 3		N	-0-				-0-
05		9486 X	9161	-0-	-325	-0-	9161 3		N	-0-				-0-
06		8730 X	8027	-0-	-703	-0-	8027 3		N	-0-				-0-
07		9610 X	7824	-0-	-1786	-0-	7824 3		N	-0-				-0-
08		9610 X	7394	-0-	-2216	-0-	7394 3		N	-0-				-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
03		12679 X	12036	-0-	-643	-0-	10043 3	1993 9	Y	1812	1812 1			-0-
04		12270 X	10668	-0-	-1602	-0-	8905 3	1763 9	Y	1603	1603 1			-0-
05		12679 X	10151	-0-	-2528	-0-	8517 3	1634 9	Y	1485	1485 1			-0-
06		11640 X	8252	-0-	-3388	-0-	6912 3	1340 9	Y	1218	1218 1			-0-
07		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	10861 3	1954 9	Y	1776	1775 1	1	8	-0-
*08		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	11245 3	1964 9	Y	1785	1785 1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
03		12028 X	11988	-0-	-40	-0-	10087 3	1901 9	Y	1728	1728 1			-0-
04		10830 X	8858	-0-	-1972	-0-	7552 3	1306 9	Y	1187	1187 1			-0-
*05		10633 X	8150	-0-	-2483	-0-	6524 3	1626 9	Y	1478	1478 1			-0-
06		11610 X	7207	-0-	-4403	-0-	6063 3	1144 9	Y	1040	1040 1			-0-
07		11997 X	7209	-0-	-4788	-0-	6070 3	1139 9	Y	1035	1035 1			-0-
08		11997 X	6730	-0-	-5267	-0-	5668 3	1062 9	Y	965	965 1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850														
03		12276 X	10653	-0-	-1623	-0-	10578 3	75 9	Y	68	68 1			-0-
04		11220 X	10228	-0-	-992	-0-	10151 3	77 9	Y	70	70 1			-0-
05		11594 X	10375	-0-	-1219	-0-	10300 3	75 9	Y	68	68 1			-0-
06		11220 X	9420	-0-	-1800	-0-	9351 3	69 9	Y	63	63 1			-0-
07		11129 X	9382	-0-	-1747	-0-	9314 3	68 9	Y	62	61 1	1	8	-0-
08		10664 X	9125	-0-	-1539	-0-	9050 3	75 9	Y	68	68 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																
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		0 W	2071	-0-	2071	18554	808	3	1263	9	Y	1148	1148	1		-0-
04		0 W	2228	-0-	2228	20782	1150	3	1078	9	Y	980	980	1		-0-
05		23011 X	2229	-0-	-20782	-0-	1057	3	1172	9	Y	1065	1065	1		-0-
06		3330 X	1871	-0-	-1459	-0-	851	3	1020	9	Y	927	927	1		-0-
07		2480 X	2169	-0-	-311	-0-	1110	3	1059	9	Y	963	955	1	8 8	-0-
08		2294 X	2099	-0-	-195	-0-	1033	3	1066	9	Y	969	969	1		-0-
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992																
03		775 N	561	-0-	-214	-0-	542	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	-0-			-0-
08		775 N	209	-0-	-566	-0-	209	3			Y	-0-	-0-			-0-
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050																
03		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	16147	3	3583	9	Y	3257	3257	1		-0-
04		18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15442	3	3337	9	Y	3034	3034	1		-0-
05		18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	15116	3	3248	9	Y	2953	2953	1		-0-
06		17700 X	17059	-0-	-641	-0-	14105	3	2954	9	Y	2685	2685	1		-0-
07		18290 X	16734	-0-	-1556	-0-	13817	3	2917	9	Y	2652	2650	1	2 8	-0-
08		18290 X	16258	-0-	-2032	-0-	13465	3	2793	9	Y	2539	2539	1		-0-
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236																
03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		5850 X	4238	-0-	-1612	-0-	4238	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		6045 X	4660	-0-	-1385	-0-	4660	3			Y	-0-	-0-			-0-
06		5850 X	4199	-0-	-1651	-0-	4199	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		5425 X	4248	-0-	-1177	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
08		5425 X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	3			Y	-0-	-0-			-0-
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382																
03		6944 X	6816	-0-	-128	-0-	5566	3	1250	9	N	1136	1136	1		-0-
04		6720 X	6191	-0-	-529	-0-	5041	3	1150	9	N	1045	1045	1		-0-
05		6944 X	5966	-0-	-978	-0-	4903	3	1063	9	N	966	966	1		-0-
06		6720 X	5962	-0-	-758	-0-	4871	3	1091	9	N	992	992	1		-0-
07		6820 X	5864	-0-	-956	-0-	4790	3	1074	9	N	976	976	1		-0-
08		6820 X	5605	-0-	-1215	-0-	4586	3	1019	9	N	926	926	1		-0-
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970																
03		14074 X	11097	-0-	-2977	-0-	10625	3	472	9	N	429	429	1		-0-
04		12090 X	10003	-0-	-2087	-0-	9600	3	403	9	N	366	366	1		-0-
05		11966 X	11336	-0-	-630	-0-	10854	3	482	9	N	438	438	1		-0-
06		11580 X	9997	-0-	-1583	-0-	9631	3	366	9	N	333	333	1		-0-
07		11129 X	10187	-0-	-942	-0-	9842	3	345	9	N	314	313	1	1 8	-0-
08		11346 X	9674	-0-	-1672	-0-	9380	3	294	9	N	267	267	1		-0-
JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502																
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2014 - P/A 05/24/2014

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
RIDLLEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		11749 X	4205	-0-	-7544	-0-	2446 3	1759 9	N	1599	1599 1	-0-
04		11370 X	3922	-0-	-7448	-0-	2270 3	1652 9	N	1502	1502 1	-0-
05		0 W	3622	-0-	3622	6860	2101 3	1521 9	N	1383	1383 1	-0-
06		0 W	3238	-0-	3238		1915 3	1323 9	N	1203	1203 1	-0-
07		10004 X	3144	-0-	-6860	-0-	1843 3	1301 9	N	1183	1182 1	1 8 -0-
08		4216 X	2521	-0-	-1695	-0-	1489 3	1032 9	N	938	938 1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782		
03		15965 X	11683	-0-	-4282	-0-	10295 3	1388 9	Y	1262	1262 1	-0-
04		15450 X	11144	-0-	-4306	-0-	9866 3	1278 9	Y	1162	1162 1	-0-
05		15965 X	10093	-0-	-5872	-0-	8985 3	1108 9	Y	1007	1007 1	-0-
06		13650 X	10423	-0-	-3227	-0-	9204 3	1219 9	Y	1108	1108 1	-0-
07		13237 X	10297	-0-	-2940	-0-	8930 3	1367 9	Y	1243	1243 1	-0-
08		11687 X	9991	-0-	-1696	-0-	8541 3	1450 9	Y	1318	1318 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102		
03		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	9755 3	5399 9	N	4908	4908 1	-0-
04		13320 X	11990	-0-	-1330	-0-	7977 3	4013 9	N	3648	3648 1	-0-
05		13764 X	11749	-0-	-2015	-0-	8046 3	3703 9	N	3366	3366 1	-0-
06		14670 X	10158	-0-	-4512	-0-	7203 3	2955 9	N	2686	2686 1	-0-
07		15159 X	10651	-0-	-4508	-0-	7543 3	3108 9	N	2825	2825 1	-0-
08		15159 X	7325	-0-	-7834	-0-	5293 3	2032 9	N	1847	1847 1	-0-

KNOX MILLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924		
03		24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	22651 3	1904 9	N	1731	1731 1	-0-
04		20700 X	19486	-0-	-1214	-0-	17896 3	1590 9	N	1445	1445 1	-0-
05		21390 X	18052	-0-	-3338	-0-	16596 3	1456 9	N	1324	1324 1	-0-
06		20700 X	16441	-0-	-4259	-0-	15052 3	1389 9	N	1263	1263 1	-0-
07		21390 X	16786	-0-	-4604	-0-	15380 3	1406 9	N	1278	1278 1	-0-
08		21390 X	15497	-0-	-5893	-0-	14176 3	1321 9	N	1201	1201 1	-0-

MENSIK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382		
03		6107 X	1989	-0-	-4118	-0-	1205 3	784 9	N	713	713 1	-0-
04		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	10607 3	5532 9	N	5029	5029 1	-0-
05		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	10155 3	4717 9	N	4288	4288 1	-0-
06		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	8214 3	3302 9	N	3002	3002 1	-0-
07		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	6834 3	3220 9	N	2927	2927 1	-0-
*08		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	4527 3	1822 9	N	1656	1655 1	1 8 -0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651		
03		40145 X	29018	-0-	-11127	-0-	27323 3	1695 9	Y	1541	1541 1	-0-
04		38100 X	26118	-0-	-11982	-0-	24511 3	1607 9	Y	1461	1461 1	-0-
05		35154 X	25567	-0-	-9587	-0-	24048 3	1519 9	Y	1381	1381 1	-0-
06		30030 X	23201	-0-	-6829	-0-	21746 3	1455 9	Y	1323	1323 1	-0-
07		30442 X	24012	-0-	-6430	-0-	22464 3	1548 9	Y	1407	1400 1	7 8 -0-
08		29016 X	23473	-0-	-5543	-0-	21952 3	1521 9	Y	1383	1383 1	-0-

CHOATE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822		
03		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	11627 3	4847 9	Y	4406	4406 1	-0-
04		16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	11825 3	4763 9	Y	4330	4330 1	-0-
05		15562 X	12724	-0-	-2838	-0-	9109 3	3615 9	Y	3286	3285 1	1 8 -0-
06		15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-			Y	-0-		-0-
07		15562 X	14908	-0-	-654	-0-	9697 3	5211 9	Y	4737	4737 1	-0-
08		15562 X	11666	-0-	-3896	-0-	7726 3	3940 9	Y	3582	3582 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		25947 X	24410	-0-	-1537	-0-	18709	3	5701	9	Y	5183	5183	1		-0-
04		25110 X	23051	-0-	-2059	-0-	17936	3	5115	9	Y	4650	4650	1		-0-
05		25947 X	20620	-0-	-5327	-0-	16106	3	4514	9	Y	4104	4104	1		-0-
06		25110 X	20145	-0-	-4965	-0-	15811	3	4334	9	Y	3940	3940	1		-0-
07		25947 X	19688	-0-	-6259	-0-	15308	3	4380	9	Y	3982	3828	1	154 8	-0-
08		24397 X	16772	-0-	-7625	-0-	12962	3	3810	9	Y	3464	3463	1	1 8	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871																
03		21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	17388	3	4497	9	Y	4088	4088	1		-0-
04		20820 X	17038	-0-	-3782	-0-	13497	3	3541	9	Y	3219	3219	1		-0-
05		21514 X	15651	-0-	-5863	-0-	12202	3	3449	9	Y	3135	3135	1		-0-
06		21180 X	14717	-0-	-6463	-0-	11504	3	3213	9	Y	2921	2921	1		-0-
07		21886 X	14430	-0-	-7456	-0-	11261	3	3169	9	Y	2881	2881	1		-0-
08		21886 X	16017	-0-	-5869	-0-	12539	3	3478	9	Y	3162	3162	1		-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903																
03		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	9806	3	3057	9	Y	2779	2779	1		-0-
04		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	8613	3	3198	9	Y	2907	2907	1		-0-
05		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	7209	3	2559	9	Y	2326	2326	1		-0-
06		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
07		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*08		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	10004	3	3992	9	Y	3629	3629	1		-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761																
03		12121 X	7483	-0-	-4638	-0-	7483	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
04		10410 X	8961	-0-	-1449	-0-	8961	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05		10757 X	8665	-0-	-2092	-0-	8665	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
06		10410 X	7804	-0-	-2606	-0-	7804	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
07		9269 X	7405	-0-	-1864	-0-	7405	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
08		9269 X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	3			Y	-0-	-0-	-0-		-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902																
03		10509 X	8942	-0-	-1567	-0-	8942	3			N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		10170 X	8154	-0-	-2016	-0-	8154	3			N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		9982 X	7994	-0-	-1988	-0-	7994	3			N	-0-	-0-	-0-		-0-
06		9210 X	7532	-0-	-1678	-0-	7532	3			N	-0-	-0-	-0-		-0-
07		9517 X	7219	-0-	-2298	-0-	7219	3			N	-0-	-0-	-0-		-0-
08		8928 X	7141	-0-	-1787	-0-	7141	3			N	-0-	-0-	-0-		-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953																
03		22072 X	20412	-0-	-1660	-0-	17420	3	2992	9	Y	2720	2720	1		-0-
04		21360 X	19414	-0-	-1946	-0-	16671	3	2743	9	Y	2494	2494	1		-0-
05		21545 X	18909	-0-	-2636	-0-	16213	3	2696	9	Y	2451	2451	1		-0-
06		19740 X	17633	-0-	-2107	-0-	15246	3	2387	9	Y	2170	2170	1		-0-
07		20398 X	17381	-0-	-3017	-0-	14999	3	2382	9	Y	2165	2165	1		-0-
08		20398 X	16800	-0-	-3598	-0-	14530	3	2270	9	Y	2064	2064	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142																
03		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	18248	3	2396	9	Y	2178	2178	1		-0-
04		19380 X	16630	-0-	-2750	-0-	14691	3	1939	9	Y	1763	1763	1		-0-
05		20026 X	16126	-0-	-3900	-0-	14285	3	1841	9	Y	1674	1674	1		-0-
06		19380 X	15348	-0-	-4032	-0-	13598	3	1750	9	Y	1591	1591	1		-0-
07		20026 X	16983	-0-	-3043	-0-	15131	3	1852	9	Y	1684	1684	1		-0-
08		20026 X	15699	-0-	-4327	-0-	14067	3	1632	9	Y	1484	1484	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-		3639 3	1218 9	Y	1107	-0-
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		3288 3	1346 9	Y	1224	-0-
05		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-		3831 3	1124 9	Y	1022	-0-
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		3401 3	965 9	Y	877	-0-
07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		3451 3	977 9	Y	888	-0-
*08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-		3546 3	909 9	Y	826	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160												
03		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-		11216 3	3068 9	Y	2789	-0-
04		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-		9682 3	2616 9	Y	2378	-0-
05		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-		9396 3	2558 9	Y	2325	-0-
06		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-		8394 3	2262 9	Y	2056	-0-
07		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-		7983 3	2181 9	Y	1983	-0-
*08		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-		7760 3	2125 9	Y	1932	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332												
03		24862 X	23760	-0-	-1102	-0-		23263 3	497 9	Y	452	-0-
04		24060 X	23147	-0-	-913	-0-		22684 3	463 9	Y	421	-0-
05		25080 X	25080	-0-	-0-	-0-		24603 3	477 9	Y	434	-0-
06		24060 X	22958	-0-	-1102	-0-		22533 3	425 9	Y	386	-0-
07		25072 X	25072	-0-	-0-	-0-		24600 3	472 9	Y	429	-0-
08		24862 X	24341	-0-	-521	-0-		23943 3	398 9	Y	362	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812												
03		18732 X	18732	-0-	-0-	-0-		14648 3	4084 9	Y	3713	-0-
04		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-		13987 3	4089 9	Y	3717	-0-
05		17887 X	17765	-0-	-122	-0-		13944 3	3821 9	Y	3474	-0-
06		17310 X	16795	-0-	-515	-0-		13254 3	3541 9	Y	3219	-0-
07		17887 X	16300	-0-	-1587	-0-		12840 3	3460 9	Y	3145	-0-
08		17887 X	15757	-0-	-2130	-0-		12362 3	3395 9	Y	3086	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439												
03		25505 X	25505	-0-	-0-	-0-		17612 3	7893 9	Y	7175	-0-
04		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-		15462 3	6534 9	Y	5940	-0-
05		22630 X	5614	-0-	-17016	-0-		3989 3	1625 9	Y	1477	-0-
06		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-				Y	-0-	-0-
07		28586 X	28586	-0-	-0-	-0-		20011 3	8575 9	Y	7795	-0-
*08		24226 X	24226	-0-	-0-	-0-		17197 3	7029 9	Y	6390	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503												
03		38874 X	32642	-0-	-6232	-0-		32642 3		Y	-0-	-0-
04		36510 X	29034	-0-	-7476	-0-		29017 3	17 9	Y	15	-0-
05		34348 X	27161	-0-	-7187	-0-		27146 3	15 9	Y	14	-0-
06		32910 X	24570	-0-	-8340	-0-		24560 3	10 9	Y	9	-0-
07		32643 X	26136	-0-	-6507	-0-		26128 3	8 9	Y	7	-0-
08		32643 X	24183	-0-	-8460	-0-		24173 3	10 9	Y	9	-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161												
03		28272 X	21558	-0-	-6714	-0-		20242 3	1316 9	Y	1196	-0-
04		27360 X	20499	-0-	-6861	-0-		19265 3	1234 9	Y	1122	-0-
05		28272 X	19991	-0-	-8281	-0-		18778 3	1213 9	Y	1103	-0-
06		24420 X	18643	-0-	-5777	-0-		17640 3	1003 9	Y	912	-0-
07		23033 X	18742	-0-	-4291	-0-		17624 3	1118 9	Y	1016	-0-
08		21545 X	18233	-0-	-3312	-0-		17187 3	1046 9	Y	951	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	44826 X	40412	-0-	-4414	-0-	35103	3	5309	9	Y	4826	4826	1	-0-
04	43380 X	37354	-0-	-6026	-0-	32600	3	4754	9	Y	4322	4322	1	-0-
05	43152 X	33303	-0-	-9849	-0-	29065	3	4238	9	Y	3853	3853	1	-0-
06	39120 X	31343	-0-	-7777	-0-	27373	3	3970	9	Y	3609	3609	1	-0-
07	40424 X	30718	-0-	-9706	-0-	26919	3	3799	9	Y	3454	3454	1	-0-
08	40424 X	28194	-0-	-12230	-0-	24730	3	3464	9	Y	3149	3149	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932														
03	10509 X	546	-0-	-9963	-0-	385	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
04	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	17887	3	6646	9	Y	6042	6042	1	-0-
05	39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	29699	3	9825	9	Y	8932	8929	1	3 8
06	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	19145	3	6898	9	Y	6271	6271	1	-0-
07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	12961	3	4547	9	Y	4134	4132	1	2 8
*08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	11339	3	4039	9	Y	3672	3672	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892														
03	21266 X	20841	-0-	-425	-0-	16358	3	4483	9	Y	4075	4075	1	-0-
04	20580 X	17585	-0-	-2995	-0-	13907	3	3678	9	Y	3344	3344	1	-0-
05	21266 X	16574	-0-	-4692	-0-	13212	3	3362	9	Y	3056	3056	1	-0-
06	20580 X	12959	-0-	-7621	-0-	10946	3	2013	9	Y	1830	1830	1	-0-
07	21266 X	12522	-0-	-8744	-0-	9783	3	2739	9	Y	2490	2490	1	-0-
08	20832 X	11431	-0-	-9401	-0-	8596	3	2835	9	Y	2577	2577	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004														
03	18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	14983	3	3166	9	Y	2878	2878	1	-0-
04	15150 X	13678	-0-	-1472	-0-	11372	3	2306	9	Y	2096	2096	1	-0-
05	15655 X	12089	-0-	-3566	-0-	10154	3	1935	9	Y	1759	1759	1	-0-
06	15150 X	10125	-0-	-5025	-0-	8551	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
07	15655 X	9553	-0-	-6102	-0-	8149	3	1404	9	Y	1276	1276	1	-0-
08	15655 X	8763	-0-	-6892	-0-	7486	3	1277	9	Y	1161	1161	1	-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
03	30938 X	21983	-0-	-8955	-0-	21983	3			Y	-0-			-0-
04	26760 X	20870	-0-	-5890	-0-	20870	3			Y	-0-			-0-
05	26257 X	19688	-0-	-6569	-0-	19688	3			Y	-0-			-0-
06	23400 X	20141	-0-	-3259	-0-	20141	3			Y	-0-			-0-
07	22692 X	20522	-0-	-2170	-0-	20522	3			Y	-0-			-0-
08	21979 X	18858	-0-	-3121	-0-	18858	3			Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
03	15190 X	15100	-0-	-90	-0-	9630	3	5470	9	Y	4973	4973	1	-0-
04	18180 X	14010	-0-	-4170	-0-	9056	3	4954	9	Y	4504	4504	1	-0-
05	18786 X	12291	-0-	-6495	-0-	8217	3	4074	9	Y	3704	3704	1	-0-
06	18180 X	10840	-0-	-7340	-0-	7420	3	3420	9	Y	3109	3109	1	-0-
07	17453 X	9912	-0-	-7541	-0-	6380	3	3532	9	Y	3211	3211	1	-0-
08	15097 X	5672	-0-	-9425	-0-	3805	3	1867	9	Y	1697	1697	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330														
03	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	6834	3	2973	9	Y	2703	2703	1	-0-
04	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6032	3	2621	9	Y	2383	2383	1	-0-
05	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	5651	3	2649	9	Y	2408	2408	1	-0-
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	5148	3	2143	9	Y	1948	1948	1	-0-
07	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5200	3	2081	9	Y	1892	1892	1	-0-
08	7192 X	6871	-0-	-321	-0-	4890	3	1981	9	Y	1801	1801	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
H. T. CHAPMAN 04		WELL #: 01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1891 X	1457	-0-	-434	-0-	281 3	1176 9	N	1069	1069 1	-0-
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	1766 3	1076 9	N	978	978 1	-0-
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	1776 3	1058 9	N	962	962 1	-0-
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	1461 3	908 9	N	825	825 1	-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	1507 3	972 9	N	884	884 1	-0-
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	1554 3	1023 9	N	930	930 1	-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402			
03	21948 X	20796	-0-	-1152	-0-	16977 3	3819 9	Y	3472	3472 1	-0-
04	21240 X	17325	-0-	-3915	-0-	14115 3	3210 9	Y	2918	2918 1	-0-
05	21948 X	16029	-0-	-5919	-0-	12959 3	3070 9	Y	2791	2791 1	-0-
06	21240 X	14076	-0-	-7164	-0-	11436 3	2640 9	Y	2400	2400 1	-0-
07	21948 X	14495	-0-	-7453	-0-	11819 3	2676 9	Y	2433	2432 1	1 8 -0-
08	20801 X	14435	-0-	-6366	-0-	11782 3	2653 9	Y	2412	2412 1	-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424			
03	18786 X	13060	-0-	-5726	-0-	13060 3		Y	-0-		-0-
04	16830 X	12476	-0-	-4354	-0-	12476 3		Y	-0-		-0-
05	16182 X	13571	-0-	-2611	-0-	13571 3		Y	-0-		-0-
06	14340 X	13176	-0-	-1164	-0-	13176 3		Y	-0-		-0-
07	13764 X	12681	-0-	-1083	-0-	12681 3		Y	-0-		-0-
08	13578 X	11777	-0-	-1801	-0-	11777 3		Y	-0-		-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401			
03	15500 X	10246	-0-	-5254	-0-	8299 3	1947 9	Y	1770	1770 1	-0-
04	12240 X	10595	-0-	-1645	-0-	8587 3	2008 9	Y	1825	1825 1	-0-
05	12648 X	8017	-0-	-4631	-0-	6605 3	1412 9	Y	1284	1284 1	-0-
06	12180 X	6808	-0-	-5372	-0-	5567 3	1241 9	Y	1128	1128 1	-0-
07	11284 X	7423	-0-	-3861	-0-	6143 3	1280 9	Y	1164	1164 1	-0-
08	10943 X	7670	-0-	-3273	-0-	6128 3	1542 9	Y	1402	1402 1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422			
03	22444 X	20391	-0-	-2053	-0-	18624 3	1767 9	Y	1606	1606 1	-0-
04	21720 X	18887	-0-	-2833	-0-	17289 3	1598 9	Y	1453	1453 1	-0-
05	22444 X	18728	-0-	-3716	-0-	17218 3	1510 9	Y	1373	1373 1	-0-
06	21120 X	17086	-0-	-4034	-0-	15421 3	1665 9	Y	1514	1514 1	-0-
07	21390 X	17509	-0-	-3881	-0-	15437 3	2072 9	Y	1884	1868 1	16 8 -0-
08	20398 X	16537	-0-	-3861	-0-	14577 3	1960 9	Y	1782	1782 1	-0-

DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992			
03	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	12597 3	7002 9	Y	6365	6365 1	-0-
04	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	12059 3	5488 9	Y	4989	4989 1	-0-
05	18879 X	16267	-0-	-2612	-0-	11353 3	4914 9	Y	4467	4467 1	-0-
06	18270 X	14324	-0-	-3946	-0-	10024 3	4300 9	Y	3909	3909 1	-0-
07	18879 X	13151	-0-	-5728	-0-	9147 3	4004 9	Y	3640	3640 1	-0-
08	18879 X	12664	-0-	-6215	-0-	8878 3	3786 9	Y	3442	3442 1	-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662			
03	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	6699 3	2002 9	Y	1820	1820 1	-0-
04	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	6070 3	1836 9	Y	1669	1669 1	-0-
05	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	5401 3	1654 9	Y	1504	1504 1	-0-
06	7260 X	6293	-0-	-967	-0-	4788 3	1505 9	Y	1368	1368 1	-0-
07	7502 X	5428	-0-	-2074	-0-	4154 3	1274 9	Y	1158	1158 1	-0-
08	7502 X	7102	-0-	-400	-0-	5509 3	1593 9	Y	1448	1448 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451													
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
03		21018 X	18892	-0-	-2126	-0-	13346 3	5546 9	Y	5042	5042 1		-0-
04		20340 X	16699	-0-	-3641	-0-	11896 3	4803 9	Y	4366	4366 1		-0-
05		21018 X	16538	-0-	-4480	-0-	11876 3	4662 9	Y	4238	4238 1		-0-
06		20340 X	14864	-0-	-5476	-0-	10697 3	4167 9	Y	3788	3788 1		-0-
07		20615 X	14912	-0-	-5703	-0-	10712 3	4200 9	Y	3818	3818 1		-0-
08		18879 X	12946	-0-	-5933	-0-	9382 3	3564 9	Y	3240	3240 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062													
03		19561 X	14242	-0-	-5319	-0-	12335 3	1907 9	Y	1734	1734 1		-0-
04		18210 X	13240	-0-	-4970	-0-	11452 3	1788 9	Y	1625	1625 1		-0-
05		16957 X	13269	-0-	-3688	-0-	11641 3	1628 9	Y	1480	1480 1		-0-
06		15780 X	11794	-0-	-3986	-0-	10298 3	1496 9	Y	1360	1360 1		-0-
07		16306 X	12443	-0-	-3863	-0-	10878 3	1565 9	Y	1423	1423 1		-0-
08		14229 X	11246	-0-	-2983	-0-	9791 3	1455 9	Y	1323	1323 1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115													
03		8835 X	5776	-0-	-3059	-0-	4487 3	1289 9	Y	1172	1172 1		-0-
04		8940 X	8851	-0-	-89	-0-	6779 3	2072 9	Y	1884	1884 1		-0-
05		9362 X	6162	-0-	-3200	-0-	4586 3	1576 9	Y	1433	1433 1		-0-
06		9060 X	6879	-0-	-2181	-0-	5179 3	1700 9	Y	1545	1545 1		-0-
07		9362 X	6347	-0-	-3015	-0-	4819 3	1528 9	Y	1389	1389 1		-0-
08		9145 X	7274	-0-	-1871	-0-	5528 3	1746 9	Y	1587	1587 1		-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122													
03		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	11617 3	3636 9	Y	3305	3305 1		-0-
04		16170 X	13098	-0-	-3072	-0-	9912 3	3186 9	Y	2896	2896 1		-0-
05		16740 X	12065	-0-	-4675	-0-	9044 3	3021 9	Y	2746	2746 1		-0-
06		16200 X	10276	-0-	-5924	-0-	7570 3	2706 9	Y	2460	2460 1		-0-
07		16740 X	10303	-0-	-6437	-0-	7646 3	2657 9	Y	2415	2415 1		-0-
08		15252 X	10552	-0-	-4700	-0-	7917 3	2635 9	Y	2395	2395 1		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302													
03		4681 X	1968	-0-	-2713	-0-	1299 3	669 9	N	608	608 1		-0-
04		3270 X	870	-0-	-2400	-0-	483 3	387 9	N	352	352 1		-0-
05		5704 X	2517	-0-	-3187	-0-	1626 3	891 9	N	810	810 1		-0-
06		5520 X	3111	-0-	-2409	-0-	2051 3	1060 9	N	964	964 1		-0-
07		5704 X	3437	-0-	-2267	-0-	2184 3	1253 9	N	1139	1138 1	1 8	-0-
08		2511 X	2095	-0-	-416	-0-	1359 3	736 9	N	669	669 1		-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766													
03		24862 X	20738	-0-	-4124	-0-	20389 3	349 9	N	317	317 1		-0-
04		24060 X	21881	-0-	-2179	-0-	21547 3	334 9	N	304	304 1		-0-
05		23746 X	20397	-0-	-3349	-0-	19947 3	450 9	N	409	409 1		-0-
06		20070 X	18327	-0-	-1743	-0-	17923 3	404 9	N	367	367 1		-0-
07		22599 X	19578	-0-	-3021	-0-	19127 3	451 9	N	410	400 1	10 8	-0-
08		22599 X	17244	-0-	-5355	-0-	17013 3	231 9	N	210	210 1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942													
03		13330 X	12616	-0-	-714	-0-	11200 3	1416 9	Y	1287	1287 1		-0-
04		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11170 3	1764 9	Y	1604	1604 1		-0-
05		13330 X	11903	-0-	-1427	-0-	10419 3	1484 9	Y	1349	1349 1		-0-
06		12900 X	11792	-0-	-1108	-0-	10228 3	1564 9	Y	1422	1422 1		-0-
07		13330 X	12068	-0-	-1262	-0-	10689 3	1379 9	Y	1254	1254 1		-0-
08		13330 X	11808	-0-	-1522	-0-	10609 3	1199 9	Y	1090	1090 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SINOR RANCH 01		WELL #:		09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	12351 3	1788 9	Y	1625	1625	1		-0-
04	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	11650 3	1620 9	Y	1473	1473	1		-0-
05	12741 X	12646	-0-	-95	-0-	11168 3	1478 9	Y	1344	1344	1		-0-
06	12330 X	11472	-0-	-858	-0-	10133 3	1339 9	Y	1217	1217	1		-0-
07	12741 X	9600	-0-	-3141	-0-	8519 3	1081 9	Y	983	983	1		-0-
08	12741 X	9425	-0-	-3316	-0-	8262 3	1163 9	Y	1057	1057	1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652	
03	16647 X	11922	-0-	-4725	-0-	8789 3	3133 9	Y	2848	2848	1		-0-
04	13380 X	10614	-0-	-2766	-0-	7807 3	2807 9	Y	2552	2552	1		-0-
05	13609 X	11457	-0-	-2152	-0-	8491 3	2966 9	Y	2696	2696	1		-0-
06	12990 X	9928	-0-	-3062	-0-	7362 3	2566 9	Y	2333	2333	1		-0-
07	13423 X	10754	-0-	-2669	-0-	8001 3	2753 9	Y	2503	2503	1		-0-
08	11935 X	9788	-0-	-2147	-0-	7248 3	2540 9	Y	2309	2309	1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252	
03	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	22030 3	4369 9	Y	3972	3972	1		-0-
04	25320 X	22026	-0-	-3294	-0-	18416 3	3610 9	Y	3282	3282	1		-0-
05	24893 X	19163	-0-	-5730	-0-	15824 3	3339 9	Y	3035	3035	1		-0-
06	25320 X	10232	-0-	-15088	-0-	8438 3	1794 9	Y	1631	1631	1		-0-
07	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-			Y	-0-				-0-
08	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-			Y	-0-				-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256 - 18502	
03	18600 X	3807	-0-	-14793	-0-	3504 3	303 9	Y	275	275	1		-0-
04	18000 X	160	-0-	-17840	-0-	127 3	33 9	Y	30	30	1		-0-
05	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			Y	-0-				-0-
06	17280 X	4508	-0-	-12772	-0-	4204 3	304 9	Y	276	276	1		-0-
07	14105 X	3035	-0-	-11070	-0-	2703 3	332 9	Y	302	302	1		-0-
*08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	3840 3	527 9	Y	479	479	1		-0-

KIRK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755 - 18586	
03	0 W	29469	-0-	29469	29469	23979 3	5490 9	Y	4991	4991	1		-0-
04	0 W	27950	-0-	27950	57419	22988 3	4962 9	Y	4511	4511	1		-0-
05	84914 X	27495	-0-	-57419	-0-	22690 3	4805 9	Y	4368	4368	1		-0-
06	33510 X	24771	-0-	-8739	-0-	20526 3	4245 9	Y	3859	3859	1		-0-
07	31310 X	24318	-0-	-6992	-0-	20214 3	4104 9	Y	3731	3731	1		-0-
08	29481 X	22197	-0-	-7284	-0-	18447 3	3750 9	Y	3409	3409	1		-0-

JANSSEN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502 - 19594	
03	34968 X	27593	-0-	-7375	-0-	23145 3	4448 9	Y	4044	4044	1		-0-
04	33840 X	26637	-0-	-7203	-0-	22521 3	4116 9	Y	3742	3742	1		-0-
05	34968 X	30691	-0-	-4277	-0-	26008 3	4683 9	Y	4257	4257	1		-0-
06	33000 X	29124	-0-	-3876	-0-	24767 3	4357 9	Y	3961	3961	1		-0-
07	31403 X	27673	-0-	-3730	-0-	23583 3	4090 9	Y	3718	3718	1		-0-
08	30690 X	25344	-0-	-5346	-0-	20846 3	4498 9	Y	4089	4089	1		-0-

DOUGLAS 02		WELL #:		01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13650 - 19802	
03	7967 X	6622	-0-	-1345	-0-	5442 3	1180 9	Y	1073	1073	1		-0-
04	10260 X	5760	-0-	-4500	-0-	4623 3	1137 9	Y	1034	1034	1		-0-
05	10602 X	5420	-0-	-5182	-0-	4475 3	945 9	Y	859	859	1		-0-
06	10260 X	4898	-0-	-5362	-0-	3832 3	1066 9	Y	969	969	1		-0-
07	7006 X	5420	-0-	-1586	-0-	4365 3	1055 9	Y	959	959	1		-0-
08	6634 X	5158	-0-	-1476	-0-	4256 3	902 9	Y	820	820	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	-0-	13287	3	6754	9	Y	6140	6140	1		-0-
04		19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	-0-	12995	3	6406	9	Y	5824	5824	1		-0-
05		18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	-0-	12835	3	6129	9	Y	5572	5572	1		-0-
06		17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	-0-	12023	3	5646	9	Y	5133	5133	1		-0-
07		17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	-0-	11919	3	5728	9	Y	5207	5090	1	117 8	-0-
*08		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	-0-	11506	3	5308	9	Y	4825	4824	1	1 8	-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275																	
03		11501 X	8987	-0-	-2514	-0-	-0-	8429	3	558	9	Y	507	507	1		-0-
04		10410 X	7766	-0-	-2644	-0-	-0-	7283	3	483	9	Y	439	439	1		-0-
05		9796 X	7670	-0-	-2126	-0-	-0-	7216	3	454	9	Y	413	413	1		-0-
06		9420 X	7851	-0-	-1569	-0-	-0-	7365	3	486	9	Y	442	442	1		-0-
07		9207 X	7524	-0-	-1683	-0-	-0-	7050	3	474	9	Y	431	431	1		-0-
08		8990 X	7713	-0-	-1277	-0-	-0-	7254	3	459	9	Y	417	417	1		-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916																	
03		10633 X	8217	-0-	-2416	-0-	-0-	8185	3	32	9	Y	29	29	1		-0-
04		9720 X	7444	-0-	-2276	-0-	-0-	7421	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
05		9920 X	7189	-0-	-2731	-0-	-0-	7174	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
06		8730 X	7188	-0-	-1542	-0-	-0-	7171	3	17	9	Y	15	15	1		-0-
07		8494 X	7326	-0-	-1168	-0-	-0-	7312	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
08		8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	-0-	6907	3	11	9	Y	10	10	1		-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808																	
03		40982 X	14729	-0-	-26253	-0-	-0-	12327	3	2402	9	Y	2184	2184	1		-0-
04		39660 X	5657	-0-	-34003	-0-	-0-	4679	3	978	9	Y	889	889	1		-0-
05		40982 X	17935	-0-	-23047	-0-	-0-	14842	3	3093	9	Y	2812	2812	1		-0-
06		29430 X	16252	-0-	-13178	-0-	-0-	13575	3	2677	9	Y	2434	2434	1		-0-
07		20801 X	15636	-0-	-5165	-0-	-0-	13080	3	2556	9	Y	2324	2324	1		-0-
08		17949 X	16538	-0-	-1411	-0-	-0-	13929	3	2609	9	Y	2372	2372	1		-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214																	
03		8959 X	6285	-0-	-2674	-0-	-0-	6195	3	90	9	Y	82	82	1		-0-
04		9000 X	4690	-0-	-4310	-0-	-0-	4588	3	102	9	Y	93	93	1		-0-
05		9300 X	4770	-0-	-4530	-0-	-0-	4725	3	45	9	Y	41	41	1		-0-
06		9000 X	5164	-0-	-3836	-0-	-0-	5055	3	109	9	Y	99	99	1		-0-
07		7812 X	4492	-0-	-3320	-0-	-0-	4407	3	85	9	Y	77	74	1	3 8	-0-
08		6293 X	3898	-0-	-2395	-0-	-0-	3847	3	51	9	Y	46	46	1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497																	
03		31636 X	31636	-0-	-0-	-0-	-0-	21356	3	10280	9	Y	9345	9345	1		-0-
04		29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	-0-	19921	3	9150	9	Y	8318	8318	1		-0-
05		28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	-0-	19564	3	8612	9	Y	7829	7829	1		-0-
06		26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	-0-	17974	3	8089	9	Y	7354	7354	1		-0-
07		25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	-0-	17615	3	7882	9	Y	7165	7165	1		-0-
*08		24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	-0-	17097	3	7742	9	Y	7038	7038	1		-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852																	
03		40734 X	29971	-0-	-10763	-0-	-0-	29971	3			Y	-0-				-0-
04		39060 X	26514	-0-	-12546	-0-	-0-	26506	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
05		31651 X	23467	-0-	-8184	-0-	-0-	23449	3	18	9	Y	16	16	1		-0-
06		30630 X	21235	-0-	-9395	-0-	-0-	21229	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
07		31651 X	22735	-0-	-8916	-0-	-0-	22732	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
08		29977 X	19070	-0-	-10907	-0-	-0-	19069	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10540 X	5742	-0-	-4798	-0-	5634	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
04		10200 X	6009	-0-	-4191	-0-	5914	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
05		7440 X	5165	-0-	-2275	-0-	5071	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
06		7200 X	4640	-0-	-2560	-0-	4496	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
07		7440 X	4474	-0-	-2966	-0-	4390	3	84	9	Y	76	75	1	1 8 -0-
08		6200 X	3673	-0-	-2527	-0-	3614	3	59	9	Y	54	54	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905															
03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	3580	3	2482	9	Y	2256	2256	1	-0-
04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	2266	3	1326	9	Y	1205	1205	1	-0-
05		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3931	3	2528	9	Y	2298	2295	1	3 8 -0-
06		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	3765	3	2407	9	Y	2188	2188	1	-0-
07		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	3200	3	1911	9	Y	1737	1732	1	5 8 -0-
*08		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	3122	3	1956	9	Y	1778	1778	1	-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036															
03		25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	25782	3	119	9	Y	108	108	1	-0-
04		21660 X	20956	-0-	-704	-0-	20866	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
05		22382 X	19746	-0-	-2636	-0-	19660	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
06		23940 X	17642	-0-	-6298	-0-	17569	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
07		24738 X	15532	-0-	-9206	-0-	15476	3	56	9	Y	51	47	1	4 8 -0-
08		24738 X	14867	-0-	-9871	-0-	14800	3	67	9	Y	61	61	1	-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226															
03		15717 X	13826	-0-	-1891	-0-	13826	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		15210 X	11759	-0-	-3451	-0-	11759	3			Y	-0-	-0-		-0-
05		15717 X	12551	-0-	-3166	-0-	12551	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		14670 X	12874	-0-	-1796	-0-	12874	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		14012 X	12403	-0-	-1609	-0-	12403	3			Y	-0-	-0-		-0-
08		13826 X	11585	-0-	-2241	-0-	11585	3			Y	-0-	-0-		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982															
03		12648 X	10104	-0-	-2544	-0-	6850	3	3254	9	Y	2958	2958	1	-0-
04		12240 X	7967	-0-	-4273	-0-	5429	3	2538	9	Y	2307	2307	1	-0-
05		12648 X	9869	-0-	-2779	-0-	6844	3	3025	9	Y	2750	2750	1	-0-
06		10290 X	8200	-0-	-2090	-0-	5770	3	2430	9	Y	2209	2209	1	-0-
07		10633 X	9088	-0-	-1545	-0-	6517	3	2571	9	Y	2337	2337	1	-0-
08		10106 X	8209	-0-	-1897	-0-	5893	3	2316	9	Y	2105	2105	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041															
03		13237 X	11155	-0-	-2082	-0-	8311	3	2844	9	Y	2585	2585	1	-0-
04		12810 X	10112	-0-	-2698	-0-	7399	3	2713	9	Y	2466	2466	1	-0-
05		13237 X	11814	-0-	-1423	-0-	8525	3	3289	9	Y	2990	2990	1	-0-
06		12810 X	9597	-0-	-3213	-0-	7226	3	2371	9	Y	2155	2155	1	-0-
07		13237 X	12093	-0-	-1144	-0-	8829	3	3264	9	Y	2967	2967	1	-0-
08		11811 X	8822	-0-	-2989	-0-	6729	3	2093	9	Y	1903	1903	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324															
03		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	8510	3	4010	9	Y	3645	3645	1	-0-
04		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	7669	3	3299	9	Y	2999	2999	1	-0-
05		11160 X	9106	-0-	-2054	-0-	6378	3	2728	9	Y	2480	2480	1	-0-
06		12000 X	10514	-0-	-1486	-0-	7459	3	3055	9	Y	2777	2777	1	-0-
07		12400 X	8811	-0-	-3589	-0-	6410	3	2401	9	Y	2183	2183	1	-0-
08		12400 X	11496	-0-	-904	-0-	8355	3	3141	9	Y	2855	2855	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
03		21917 X	18529	-0-	-3388	-0-	18529	3			Y	-0-
04		21210 X	18230	-0-	-2980	-0-	18230	3			Y	-0-
05		21917 X	17781	-0-	-4136	-0-	17781	3			Y	-0-
06		20730 X	16706	-0-	-4024	-0-	16706	3			Y	-0-
07		19871 X	16531	-0-	-3340	-0-	16531	3			Y	-0-
08		18848 X	15809	-0-	-3039	-0-	15809	3			Y	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402												
03		0 Z	16394	-0-	16394	712978	9057	3	7337	9	Y	-0-
04		0 Z	17256	-0-	17256	730234	7348	3	9908	9	Y	-0-
05		0 Z	16499	-0-	16499	746733	6703	3	9796	9	Y	-0-
06		0 Z	8670	-0-	8670	755403	5323	3	3347	9	Y	-0-
07		0 Z	2235	-0-	2235	757638	1332	3	903	9	Y	-0-
08		0 Z	863	-0-	863	758501	533	3	330	9	Y	-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602												
03		15686 X	14191	-0-	-1495	-0-	14191	3			Y	-0-
04		15180 X	12928	-0-	-2252	-0-	12928	3			Y	-0-
05		15686 X	13062	-0-	-2624	-0-	13062	3			Y	-0-
06		14760 X	12608	-0-	-2152	-0-	12608	3			Y	-0-
07		14973 X	12622	-0-	-2351	-0-	12622	3			Y	-0-
08		14198 X	11942	-0-	-2256	-0-	11942	3			Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472												
03		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	10838	3	3528	9	Y	-0-
04		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	11554	3	3721	9	Y	-0-
05		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	10600	3	3528	9	Y	-0-
06		13290 X	12449	-0-	-841	-0-	9448	3	3001	9	Y	-0-
07		13733 X	12998	-0-	-735	-0-	9859	3	3139	9	Y	-0-
08		13733 X	10655	-0-	-3078	-0-	8154	3	2501	9	Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842												
03		11997 X	8053	-0-	-3944	-0-	5436	3	2617	9	Y	-0-
04		11610 X	9342	-0-	-2268	-0-	6032	3	3310	9	Y	-0-
05		11997 X	7374	-0-	-4623	-0-	4584	3	2790	9	Y	-0-
06		9480 X	6581	-0-	-2899	-0-	4598	3	1983	9	Y	-0-
07		9796 X	7367	-0-	-2429	-0-	5198	3	2169	9	Y	-0-
08		9641 X	4661	-0-	-4980	-0-	3241	3	1420	9	Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381												
03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9288	3	2508	9	Y	-0-
04		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	7648	3	1961	9	Y	-0-
05		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	6869	3	2292	9	Y	-0-
06		8430 X	8400	-0-	-30	-0-	6157	3	2243	9	Y	-0-
07		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	6629	3	2600	9	Y	-0-
08		8711 X	8228	-0-	-483	-0-	6027	3	2201	9	Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941												
03		19313 X	11504	-0-	-7809	-0-	8432	3	3072	9	Y	-0-
04		18690 X	9276	-0-	-9414	-0-	6816	3	2460	9	Y	-0-
05		12276 X	9307	-0-	-2969	-0-	6862	3	2445	9	Y	-0-
06		11880 X	7548	-0-	-4332	-0-	5553	3	1995	9	Y	-0-
07		12276 X	8617	-0-	-3659	-0-	6298	3	2319	9	Y	-0-
08		11501 X	7159	-0-	-4342	-0-	5323	3	1836	9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		45911 X	31790	-0-	-14121	-0-	31790	3		Y	-0-	-0-
04		44310 X	28357	-0-	-15953	-0-	28357	3		Y	-0-	-0-
05		40672 X	28662	-0-	-12010	-0-	28662	3		Y	-0-	-0-
06		36540 X	29661	-0-	-6879	-0-	29661	3		Y	-0-	-0-
07		31775 X	29088	-0-	-2687	-0-	29088	3		Y	-0-	-0-
08		31775 X	25344	-0-	-6431	-0-	25344	3		Y	-0-	-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079												
03		13733 X	4644	-0-	-9089	-0-	4238	3	406	9	Y	-0-
04		13290 X	6738	-0-	-6552	-0-	6076	3	662	9	Y	-0-
05		13733 X	13285	-0-	-448	-0-	11398	3	1887	9	Y	-0-
06		18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	15215	3	2892	9	Y	-0-
07		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	10222	3	1505	9	Y	-0-
08		13299 X	9926	-0-	-3373	-0-	8609	3	1317	9	Y	-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901												
03		23157 X	18804	-0-	-4353	-0-	18804	3		Y	-0-	-0-
04		22410 X	17862	-0-	-4548	-0-	17862	3		Y	-0-	-0-
05		23157 X	19070	-0-	-4087	-0-	19070	3		Y	-0-	-0-
06		21060 X	16148	-0-	-4912	-0-	16148	3		Y	-0-	-0-
07		18817 X	15307	-0-	-3510	-0-	15307	3		Y	-0-	-0-
08		19065 X	14237	-0-	-4828	-0-	14237	3		Y	-0-	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252												
03		10447 X	10150	-0-	-297	-0-	7089	3	3061	9	Y	-0-
04		9840 X	8740	-0-	-1100	-0-	6246	3	2494	9	Y	-0-
05		10447 X	6872	-0-	-3575	-0-	4855	3	2017	9	Y	-0-
06		10110 X	4559	-0-	-5551	-0-	3239	3	1320	9	Y	-0-
07		10447 X	6324	-0-	-4123	-0-	4462	3	1862	9	Y	-0-
08		10137 X	6709	-0-	-3428	-0-	4745	3	1964	9	Y	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601												
03		32767 X	26813	-0-	-5954	-0-	23787	3	3026	9	Y	-0-
04		31710 X	25967	-0-	-5743	-0-	23152	3	2815	9	Y	-0-
05		29698 X	24722	-0-	-4976	-0-	22145	3	2577	9	Y	-0-
06		26250 X	22906	-0-	-3344	-0-	20442	3	2464	9	Y	-0-
07		27125 X	22715	-0-	-4410	-0-	19987	3	2728	9	Y	-0-
08		26846 X	20703	-0-	-6143	-0-	18280	3	2423	9	Y	-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351												
03		31248 X	24123	-0-	-7125	-0-	21609	3	2514	9	Y	-0-
04		30240 X	22383	-0-	-7857	-0-	20199	3	2184	9	Y	-0-
05		29171 X	21911	-0-	-7260	-0-	19787	3	2124	9	Y	-0-
06		25230 X	19855	-0-	-5375	-0-	17876	3	1979	9	Y	-0-
07		25916 X	18665	-0-	-7251	-0-	16778	3	1887	9	Y	-0-
08		24118 X	17321	-0-	-6797	-0-	15573	3	1748	9	Y	-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251												
03		26598 X	21676	-0-	-4922	-0-	19323	3	2353	9	Y	-0-
04		25740 X	19964	-0-	-5776	-0-	17846	3	2118	9	Y	-0-
05		24893 X	19315	-0-	-5578	-0-	17301	3	2014	9	Y	-0-
06		23850 X	17222	-0-	-6628	-0-	15531	3	1691	9	Y	-0-
07		23560 X	16511	-0-	-7049	-0-	14857	3	1654	9	Y	-0-
08		21669 X	15249	-0-	-6420	-0-	13789	3	1460	9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103														
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
03		11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	6856 3	2972 9	Y	2702	2702 1			-0-
04		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	7754 3	3417 9	Y	3106	3106 1			-0-
05		11191 X	8983	-0-	-2208	-0-	6361 3	2622 9	Y	2384	2384 1			-0-
06		9510 X	6440	-0-	-3070	-0-	4612 3	1828 9	Y	1662	1662 1			-0-
07		11191 X	6632	-0-	-4559	-0-	4663 3	1969 9	Y	1790	1790 1			-0-
08		11191 X	4419	-0-	-6772	-0-	2794 3	1625 9	Y	1477	1477 1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851														
03		24397 X	15294	-0-	-9103	-0-	15248 3	46 9	Y	42	42 1			-0-
04		22080 X	13722	-0-	-8358	-0-	13692 3	30 9	Y	27	27 1			-0-
05		20770 X	13028	-0-	-7742	-0-	13000 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
06		16710 X	10259	-0-	-6451	-0-	10244 3	15 9	Y	14	14 1			-0-
07		15717 X	10095	-0-	-5622	-0-	10059 3	36 9	Y	33	33 1			-0-
*08		17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	17179 3	29 9	Y	26	26 1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
03		41478 X	38048	-0-	-3430	-0-	32404 3	5644 9	Y	5131	5131 1			-0-
04		40140 X	37026	-0-	-3114	-0-	31781 3	5245 9	Y	4768	4768 1			-0-
05		41478 X	29558	-0-	-11920	-0-	25422 3	4136 9	Y	3760	3760 1			-0-
06		40140 X	36884	-0-	-3256	-0-	30066 3	6818 9	Y	6198	6198 1			-0-
07		42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	35420 3	6835 9	Y	6214	6214 1			-0-
08		38254 X	35100	-0-	-3154	-0-	29543 3	5557 9	Y	5052	5052 1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
03		40827 X	38703	-0-	-2124	-0-	37218 3	1485 9	Y	1350	1350 1			-0-
04		39510 X	36879	-0-	-2631	-0-	35522 3	1357 9	Y	1234	1234 1			-0-
05		40827 X	37201	-0-	-3626	-0-	35845 3	1356 9	Y	1233	1233 1			-0-
06		38850 X	34857	-0-	-3993	-0-	33619 3	1238 9	Y	1125	1125 1			-0-
07		38688 X	34962	-0-	-3726	-0-	33760 3	1202 9	Y	1093	1093 1			-0-
08		38688 X	33690	-0-	-4998	-0-	32547 3	1143 9	Y	1039	1039 1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
03		0 W	38292	-0-	38292	38292	38292 3		Y	-0-				-0-
04		0 W	31817	-0-	31817	70109	31817 3		Y	-0-				-0-
05		102949 X	32840	-0-	-70109	-0-	32840 3		Y	-0-				-0-
06		40890 X	31848	-0-	-9042	-0-	31848 3		Y	-0-				-0-
07		40641 X	30523	-0-	-10118	-0-	30523 3		Y	-0-				-0-
08		38285 X	30017	-0-	-8268	-0-	30017 3		Y	-0-				-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
03		27962 X	25037	-0-	-2925	-0-	22523 3	2514 9	Y	2285	2285 1			-0-
04		27060 X	21107	-0-	-5953	-0-	18945 3	2162 9	Y	1965	1965 1			-0-
05		26691 X	19626	-0-	-7065	-0-	17592 3	2034 9	Y	1849	1849 1			-0-
06		24240 X	16018	-0-	-8222	-0-	14280 3	1738 9	Y	1580	1580 1			-0-
07		25048 X	17639	-0-	-7409	-0-	15770 3	1869 9	Y	1699	1699 1			-0-
08		25048 X	15360	-0-	-9688	-0-	13677 3	1683 9	Y	1530	1530 1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
03		40610 X	39637	-0-	-973	-0-	30296 3	9341 9	Y	8492	8492 1			-0-
04		40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	31121 3	9214 9	Y	8376	8376 1			-0-
05		43043 X	43043	-0-	-0-	-0-	33722 3	9321 9	Y	8474	8474 1			-0-
06		39666 X	39666	-0-	-0-	-0-	31405 3	8261 9	Y	7510	7510 1			-0-
07		40610 X	37150	-0-	-3460	-0-	29421 3	7729 9	Y	7026	7026 1			-0-
08		40610 X	33850	-0-	-6760	-0-	26868 3	6982 9	Y	6347	6347 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901															
M	O	ALLOW 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
03		45508 X	39691	-0-	-5817	-0-	36527	3	3164	9	Y	2876	2876	1	-0-
04		44040 X	36425	-0-	-7615	-0-	33586	3	2839	9	Y	2581	2581	1	-0-
05		45508 X	36357	-0-	-9151	-0-	33590	3	2767	9	Y	2515	2515	1	-0-
06		40770 X	32167	-0-	-8603	-0-	29680	3	2487	9	Y	2261	2261	1	-0-
07		42129 X	31459	-0-	-10670	-0-	28833	3	2626	9	Y	2387	2387	1	-0-
08		39680 X	32514	-0-	-7166	-0-	30042	3	2472	9	Y	2247	2247	1	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
03		21111 X	19236	-0-	-1875	-0-	18579	3	657	9	Y	597	597	1	-0-
04		20430 X	17127	-0-	-3303	-0-	16553	3	574	9	Y	522	522	1	-0-
05		21111 X	15932	-0-	-5179	-0-	15372	3	560	9	Y	509	509	1	-0-
06		19800 X	17347	-0-	-2453	-0-	16784	3	563	9	Y	512	512	1	-0-
07		20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	19908	3	586	9	Y	533	515	1	18 8 -0-
08		19251 X	17075	-0-	-2176	-0-	16616	3	459	9	Y	417	417	1	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
03		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17395	3	359	9	Y	326	326	1	-0-
04		15630 X	14895	-0-	-735	-0-	14662	3	233	9	Y	212	212	1	-0-
05		14880 X	11536	-0-	-3344	-0-	11360	3	176	9	Y	160	160	1	-0-
06		15780 X	11639	-0-	-4141	-0-	11452	3	187	9	Y	170	170	1	-0-
07		16306 X	11167	-0-	-5139	-0-	10954	3	213	9	Y	194	194	1	-0-
08		16306 X	10893	-0-	-5413	-0-	10686	3	207	9	Y	188	188	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
03		0 W	10648	-0-	10648	10648	10517	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
04		0 W	10667	-0-	10667	21315	10525	3	142	9	Y	129	129	1	-0-
05		31598 X	10283	-0-	-21315	-0-	10177	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
06		13980 X	9610	-0-	-4370	-0-	9530	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
07		11222 X	10299	-0-	-923	-0-	10194	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
08		11036 X	9284	-0-	-1752	-0-	9176	3	108	9	Y	98	98	1	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
03		27745 X	22062	-0-	-5683	-0-	22062	3			Y	-0-			-0-
04		26850 X	19997	-0-	-6853	-0-	19997	3			Y	-0-			-0-
05		27745 X	20075	-0-	-7670	-0-	20075	3			Y	-0-			-0-
06		26850 X	22215	-0-	-4635	-0-	22215	3			Y	-0-			-0-
07		24521 X	23050	-0-	-1471	-0-	23050	3			Y	-0-			-0-
08		22072 X	19615	-0-	-2457	-0-	19615	3			Y	-0-			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
03		0 W	18685	-0-	18685	18685	18316	3	369	9	Y	335	335	1	-0-
04		0 W	17400	-0-	17400	36085	17059	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
05		53557 X	17472	-0-	-36085	-0-	17153	3	319	9	Y	290	290	1	-0-
06		20280 X	16190	-0-	-4090	-0-	15925	3	265	9	Y	241	241	1	-0-
07		20398 X	15993	-0-	-4405	-0-	15751	3	242	9	Y	220	188	1	32 8 -0-
08		18693 X	16054	-0-	-2639	-0-	15852	3	202	9	Y	184	184	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
03		37466 X	37466	-0-	-0-	-0-	32211	3	5255	9	Y	4777	4777	1	-0-
04		35610 X	34223	-0-	-1387	-0-	29618	3	4605	9	Y	4186	4186	1	-0-
05		36797 X	33870	-0-	-2927	-0-	29450	3	4420	9	Y	4018	4018	1	-0-
06		35610 X	30772	-0-	-4838	-0-	26817	3	3955	9	Y	3595	3595	1	-0-
07		36797 X	21388	-0-	-15409	-0-	18555	3	2833	9	Y	2575	2575	1	-0-
08		36797 X	12533	-0-	-24264	-0-	10657	3	1876	9	Y	1705	1705	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03		31248 X	24037	-0-	-7211	-0-	24037 3		Y	-0-		-0-
04		30240 X	21380	-0-	-8860	-0-	21380 3		Y	-0-		-0-
05		31248 X	21391	-0-	-9857	-0-	21391 3		Y	-0-		-0-
06		27210 X	21057	-0-	-6153	-0-	21057 3		Y	-0-		-0-
07		26009 X	20816	-0-	-5193	-0-	20816 3		Y	-0-		-0-
08		24025 X	19172	-0-	-4853	-0-	19172 3		Y	-0-		-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531												
03		31248 X	26779	-0-	-4469	-0-	19269 3	7510 9	Y	6827	6827 1	-0-
04		30240 X	24764	-0-	-5476	-0-	17573 3	7191 9	Y	6537	6537 1	-0-
05		31248 X	22842	-0-	-8406	-0-	16757 3	6085 9	Y	5532	5532 1	-0-
06		30240 X	20526	-0-	-9714	-0-	15108 3	5418 9	Y	4925	4925 1	-0-
07		28117 X	19323	-0-	-8794	-0-	14221 3	5102 9	Y	4638	4638 1	-0-
08		26784 X	17950	-0-	-8834	-0-	13232 3	4718 9	Y	4289	4289 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201												
03		31527 X	26101	-0-	-5426	-0-	19120 3	6981 9	Y	6346	6346 1	-0-
04		30510 X	24220	-0-	-6290	-0-	17732 3	6488 9	Y	5898	5898 1	-0-
05		31527 X	23307	-0-	-8220	-0-	17436 3	5871 9	Y	5337	5337 1	-0-
06		29970 X	20213	-0-	-9757	-0-	15630 3	4583 9	Y	4166	4166 1	-0-
07		28675 X	19230	-0-	-9445	-0-	14665 3	4565 9	Y	4150	4150 1	-0-
08		26102 X	17490	-0-	-8612	-0-	13552 3	3938 9	Y	3580	3580 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532												
03		31000 X	4643	-0-	-26357	-0-	3346 3	1297 9	Y	1179	1179 1	-0-
04		30000 X	24114	-0-	-5886	-0-	17738 3	6376 9	Y	5796	5796 1	-0-
05		31000 X	29298	-0-	-1702	-0-	20815 3	8483 9	Y	7712	7712 1	-0-
06		30000 X	27880	-0-	-2120	-0-	19341 3	8539 9	Y	7763	7763 1	-0-
07		25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	18583 3	6980 9	Y	6345	6345 1	-0-
*08		29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	21852 3	7513 9	Y	6830	6830 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668												
03		35402 X	19448	-0-	-15954	-0-	14206 3	5242 9	Y	4765	4765 1	-0-
04		34260 X	22459	-0-	-11801	-0-	15551 3	6908 9	Y	6280	6280 1	-0-
05		35402 X	20882	-0-	-14520	-0-	14396 3	6486 9	Y	5896	5896 1	-0-
06		34260 X	19816	-0-	-14444	-0-	13632 3	6184 9	Y	5622	5622 1	-0-
07		29791 X	19383	-0-	-10408	-0-	13341 3	6042 9	Y	5493	5493 1	-0-
08		23219 X	18414	-0-	-4805	-0-	12814 3	5600 9	Y	5091	5091 1	-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901												
03		28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	25421 3	2599 9	Y	2363	2363 1	-0-
04		26820 X	23937	-0-	-2883	-0-	21713 3	2224 9	Y	2022	2022 1	-0-
05		27714 X	22487	-0-	-5227	-0-	20422 3	2065 9	Y	1877	1877 1	-0-
06		26820 X	20964	-0-	-5856	-0-	19036 3	1928 9	Y	1753	1753 1	-0-
07		27714 X	26035	-0-	-1679	-0-	24065 3	1970 9	Y	1791	1791 1	-0-
08		27714 X	26594	-0-	-1120	-0-	24758 3	1836 9	Y	1669	1669 1	-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393												
03		53872 X	53872	-0-	-0-	-0-	43756 3	10116 9	Y	9196	9196 1	-0-
04		45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	37145 3	8444 9	Y	7676	7676 1	-0-
05		43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	35228 3	7974 9	Y	7249	7249 1	-0-
06		37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	30195 3	6914 9	Y	6285	6285 1	-0-
07		37696 X	34761	-0-	-2935	-0-	28538 3	6223 9	Y	5657	5657 1	-0-
08		37696 X	32181	-0-	-5515	-0-	26543 3	5638 9	Y	5125	5125 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		28582 X	19734	-0-	-8848	-0-	14698	3	5036	9	Y	4578	4578	1		-0-
04		27660 X	27355	-0-	-305	-0-	20401	3	6954	9	Y	6322	6322	1		-0-
05		28582 X	27317	-0-	-1265	-0-	19914	3	7403	9	Y	6730	6730	1		-0-
06		27660 X	23428	-0-	-4232	-0-	17064	3	6364	9	Y	5785	5785	1		-0-
07		28272 X	21919	-0-	-6353	-0-	16017	3	5902	9	Y	5365	5365	1		-0-
08		28272 X	19788	-0-	-8484	-0-	14512	3	5276	9	Y	4796	4796	1		-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																
03		24955 X	17726	-0-	-7229	-0-	17726	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		24150 X	15218	-0-	-8932	-0-	15218	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		24955 X	14505	-0-	-10450	-0-	14505	3			Y	-0-	-0-			-0-
06		21810 X	13509	-0-	-8301	-0-	13509	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		19747 X	12798	-0-	-6949	-0-	12798	3			Y	-0-	-0-			-0-
08		17732 X	11653	-0-	-6079	-0-	11653	3			Y	-0-	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																
03		31527 X	24006	-0-	-7521	-0-	21569	3	2437	9	Y	2215	2215	1		-0-
04		28590 X	21507	-0-	-7083	-0-	19063	3	2444	9	Y	2222	2222	1		-0-
05		27125 X	19759	-0-	-7366	-0-	17483	3	2276	9	Y	2069	2069	1		-0-
06		23520 X	17901	-0-	-5619	-0-	15618	3	2283	9	Y	2075	2075	1		-0-
07		23994 X	16696	-0-	-7298	-0-	14526	3	2170	9	Y	1973	1971	1	2 8	-0-
08		23994 X	14913	-0-	-9081	-0-	13160	3	1753	9	Y	1594	1594	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772																
03		50685 X	41037	-0-	-9648	-0-	27849	3	13188	9	Y	11989	11989	1		-0-
04		49050 X	36833	-0-	-12217	-0-	25382	3	11451	9	Y	10410	10410	1		-0-
05		50685 X	33718	-0-	-16967	-0-	23543	3	10175	9	Y	9250	9250	1		-0-
06		48030 X	28932	-0-	-19098	-0-	20359	3	8573	9	Y	7794	7794	1		-0-
07		47306 X	26734	-0-	-20572	-0-	18691	3	8043	9	Y	7312	7312	1		-0-
08		41044 X	23462	-0-	-17582	-0-	16642	3	6820	9	Y	6200	6200	1		-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401																
03		28272 X	23276	-0-	-4996	-0-	20795	3	2481	9	Y	2255	2255	1		-0-
04		27360 X	8503	-0-	-18857	-0-	7613	3	890	9	Y	809	809	1		-0-
05		28272 X	24191	-0-	-4081	-0-	21652	3	2539	9	Y	2308	2308	1		-0-
06		27330 X	18977	-0-	-8353	-0-	17074	3	1903	9	Y	1730	1730	1		-0-
07		24521 X	18830	-0-	-5691	-0-	17006	3	1824	9	Y	1658	1652	1	6 8	-0-
08		24180 X	15363	-0-	-8817	-0-	13949	3	1414	9	Y	1285	1285	1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111																
03		62186 X	44905	-0-	-17281	-0-	39009	3	5896	9	Y	5360	5360	1		-0-
04		60180 X	42773	-0-	-17407	-0-	37442	3	5331	9	Y	4846	4846	1		-0-
05		62186 X	40166	-0-	-22020	-0-	35350	3	4816	9	Y	4378	4378	1		-0-
06		51930 X	39994	-0-	-11936	-0-	35504	3	4490	9	Y	4082	4082	1		-0-
07		48329 X	37201	-0-	-11128	-0-	33240	3	3961	9	Y	3601	3601	1		-0-
08		44919 X	30721	-0-	-14198	-0-	27390	3	3331	9	Y	3028	3028	1		-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921																
03		41850 X	34012	-0-	-7838	-0-	27507	3	6505	9	Y	5914	5914	1		-0-
04		40500 X	31581	-0-	-8919	-0-	25679	3	5902	9	Y	5365	5365	1		-0-
05		41850 X	30732	-0-	-11118	-0-	25093	3	5639	9	Y	5126	5126	1		-0-
06		36240 X	27600	-0-	-8640	-0-	22659	3	4941	9	Y	4492	4492	1		-0-
07		37448 X	26981	-0-	-10467	-0-	22288	3	4693	9	Y	4266	4266	1		-0-
08		34007 X	24230	-0-	-9777	-0-	20101	3	4129	9	Y	3754	3754	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702													
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 CODE	EOM BALANCE	
03		17329 X	14637	-0-	-2692	-0-	14637	3	Y	-0-		-0-	
04		16770 X	13218	-0-	-3552	-0-	13218	3	Y	-0-		-0-	
05		17329 X	12858	-0-	-4471	-0-	12858	3	Y	-0-		-0-	
06		15420 X	12488	-0-	-2932	-0-	12488	3	Y	-0-		-0-	
07		15128 X	12588	-0-	-2540	-0-	12588	3	Y	-0-		-0-	
08		14632 X	11890	-0-	-2742	-0-	11890	3	Y	-0-		-0-	

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497													
03		81282 X	60889	-0-	-20393	-0-	60889	3	Y	-0-		-0-	
04		78660 X	54999	-0-	-23661	-0-	54999	3	Y	-0-		-0-	
05		77407 X	55252	-0-	-22155	-0-	55252	3	Y	-0-		-0-	
06		64170 X	50893	-0-	-13277	-0-	50893	3	Y	-0-		-0-	
07		65627 X	50894	-0-	-14733	-0-	50894	3	Y	-0-		-0-	
08		60884 X	48334	-0-	-12550	-0-	48334	3	Y	-0-		-0-	

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356													
03		28768 X	434	-0-	-28334	-0-	329	3	Y	95	95	1	-0-
04		27840 X	26885	-0-	-955	-0-	18633	3	Y	7502	7502	1	-0-
05		28768 X	21470	-0-	-7298	-0-	15511	3	Y	5417	5417	1	-0-
06		25830 X	18439	-0-	-7391	-0-	13265	3	Y	4704	4704	1	-0-
07		27776 X	18173	-0-	-9603	-0-	12510	3	Y	5148	5142	1	6 8
08		27776 X	15821	-0-	-11955	-0-	11211	3	Y	4191	4191	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009													
03		18941 X	2310	-0-	-16631	-0-	1826	3	Y	440	440	1	-0-
04		18330 X	9106	-0-	-9224	-0-	6269	3	Y	2837	2837	1	-0-
05		18941 X	11553	-0-	-7388	-0-	7828	3	Y	3386	3386	1	-0-
06		18330 X	11269	-0-	-7061	-0-	7671	3	Y	3271	3271	1	-0-
07		11842 X	10793	-0-	-1049	-0-	7349	3	Y	3131	3131	1	-0-
08		11563 X	6886	-0-	-4677	-0-	4720	3	Y	1969	1969	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062													
03		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	7112	3	Y	4170	4170	1	-0-
04		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	6208	3	Y	3700	3700	1	-0-
05		9052 X	8339	-0-	-713	-0-	5063	3	Y	2978	2978	1	-0-
06		8760 X	6793	-0-	-1967	-0-	4001	3	Y	2538	2538	1	-0-
07		9052 X	8212	-0-	-840	-0-	5214	3	Y	2725	2725	1	-0-
*08		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	6167	3	Y	3057	3057	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351													
03		43431 X	31292	-0-	-12139	-0-	23028	3	Y	7513	7513	1	-0-
04		36540 X	29416	-0-	-7124	-0-	21305	3	Y	7374	7374	1	-0-
05		35805 X	24726	-0-	-11079	-0-	17506	3	Y	6564	6564	1	-0-
06		30270 X	22629	-0-	-7641	-0-	16317	3	Y	5738	5738	1	-0-
07		31279 X	21928	-0-	-9351	-0-	16439	3	Y	4990	4990	1	-0-
08		31279 X	19615	-0-	-11664	-0-	14698	3	Y	4470	4470	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246													
03		31992 X	8401	-0-	-23591	-0-	5203	3	Y	2907	2907	1	-0-
04		30960 X	19862	-0-	-11098	-0-	14430	3	Y	4938	4938	1	-0-
05		31992 X	19942	-0-	-12050	-0-	15027	3	Y	4468	4468	1	-0-
06		25950 X	19480	-0-	-6470	-0-	14333	3	Y	4679	4679	1	-0-
07		23312 X	18657	-0-	-4655	-0-	14357	3	Y	3909	3909	1	-0-
08		20522 X	17405	-0-	-3117	-0-	13533	3	Y	3520	3520	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 #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	26846 X	23197	-0-	-3649	-0-	19972	3	3225	9	Y	2932	2932	1	-0-
04	25440 X	13111	-0-	-12329	-0-	11197	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-
05	25203 X	18226	-0-	-6977	-0-	15663	3	2563	9	Y	2330	2330	1	-0-
06	22440 X	19785	-0-	-2655	-0-	17004	3	2781	9	Y	2528	2528	1	-0-
07	23188 X	17671	-0-	-5517	-0-	15028	3	2643	9	Y	2403	2403	1	-0-
08	23188 X	18752	-0-	-4436	-0-	16123	3	2629	9	Y	2390	2390	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
03	26288 X	21770	-0-	-4518	-0-	18800	3	2970	9	Y	2700	2700	1	-0-
04	25350 X	17736	-0-	-7614	-0-	15334	3	2402	9	Y	2184	2184	1	-0-
05	26195 X	16984	-0-	-9211	-0-	14505	3	2479	9	Y	2254	2254	1	-0-
06	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	18551	3	2528	9	Y	2298	2298	1	-0-
07	21762 X	17439	-0-	-4323	-0-	14985	3	2454	9	Y	2231	2231	1	-0-
08	21762 X	16198	-0-	-5564	-0-	13869	3	2329	9	Y	2117	2117	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
03	39463 X	26459	-0-	-13004	-0-	23244	3	3215	9	Y	2923	2923	1	-0-
04	32010 X	13121	-0-	-18889	-0-	11178	3	1943	9	Y	1766	1766	1	-0-
05	33077 X	19619	-0-	-13458	-0-	16792	3	2827	9	Y	2570	2570	1	-0-
06	30810 X	23658	-0-	-7152	-0-	20512	3	3146	9	Y	2860	2860	1	-0-
07	31837 X	24491	-0-	-7346	-0-	21354	3	3137	9	Y	2852	2852	1	-0-
08	26474 X	22659	-0-	-3815	-0-	19756	3	2903	9	Y	2639	2639	1	-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041														
03	16771 X	12913	-0-	-3858	-0-	12794	3	119	9	Y	108	108	1	-0-
04	15900 X	14116	-0-	-1784	-0-	13993	3	123	9	Y	112	112	1	-0-
05	16430 X	13142	-0-	-3288	-0-	13046	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
06	14730 X	11701	-0-	-3029	-0-	11617	3	84	9	Y	76	76	1	-0-
07	14601 X	11197	-0-	-3404	-0-	11117	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
08	14601 X	10664	-0-	-3937	-0-	10590	3	74	9	Y	67	67	1	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101														
03	27311 X	22764	-0-	-4547	-0-	22585	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
04	26430 X	20673	-0-	-5757	-0-	20528	3	145	9	Y	132	132	1	-0-
05	27311 X	20153	-0-	-7158	-0-	20022	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
06	24720 X	18407	-0-	-6313	-0-	18296	3	111	9	Y	101	101	1	-0-
07	23126 X	17780	-0-	-5346	-0-	17672	3	108	9	Y	98	97	1	-0-
08	22754 X	16262	-0-	-6492	-0-	16164	3	98	9	Y	89	89	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001														
03	35681 X	32057	-0-	-3624	-0-	31301	3	756	9	N	687	687	1	-0-
04	34530 X	28474	-0-	-6056	-0-	27836	3	638	9	N	580	580	1	-0-
05	35681 X	27927	-0-	-7754	-0-	27310	3	617	9	N	561	561	1	-0-
06	34530 X	25469	-0-	-9061	-0-	24924	3	545	9	N	495	495	1	-0-
07	35681 X	24815	-0-	-10866	-0-	24303	3	512	9	N	465	465	1	-0-
08	32054 X	22931	-0-	-9123	-0-	22463	3	468	9	N	425	425	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371														
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	9035	3	3823	9	Y	3475	3475	1	-0-
04	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	8584	3	3524	9	Y	3204	3204	1	-0-
05	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	8532	3	3435	9	Y	3123	3123	1	-0-
06	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	7710	3	2998	9	Y	2725	2725	1	-0-
07	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	8498	3	3212	9	Y	2920	2920	1	-0-
08	10540 X	7858	-0-	-2682	-0-	5740	3	2118	9	Y	1925	1925	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		72447 X	52487	-0-	-19960	-0-	52487	3	Y	-0-		-0-
04		65820 X	47688	-0-	-18132	-0-	47688	3	Y	-0-		-0-
05		61752 X	54626	-0-	-7126	-0-	54626	3	Y	-0-		-0-
06		57060 X	47215	-0-	-9845	-0-	47215	3	Y	-0-		-0-
07		53537 X	44264	-0-	-9273	-0-	44264	3	Y	-0-		-0-
08		54622 X	40256	-0-	-14366	-0-	40256	3	Y	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
03		18042 X	11997	-0-	-6045	-0-	11302	3	Y	632	632 1	-0-
04		15780 X	11376	-0-	-4404	-0-	10739	3	Y	579	579 1	-0-
05		16306 X	11189	-0-	-5117	-0-	10589	3	Y	545	545 1	-0-
06		13260 X	10164	-0-	-3096	-0-	9629	3	Y	486	486 1	-0-
07		12989 X	11289	-0-	-1700	-0-	10655	3	Y	576	576 1	-0-
08		11997 X	10492	-0-	-1505	-0-	9748	3	Y	676	676 1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
03		0 W	32606	-0-	32606	32606	28210	3	Y	3996	3996 1	-0-
04		0 W	29567	-0-	29567	62173	26079	3	Y	3171	3171 1	-0-
05		89050 X	26877	-0-	-62173	-0-	23888	3	Y	2717	2717 1	-0-
06		31560 X	24014	-0-	-7546	-0-	21425	3	Y	2354	2354 1	-0-
07		32612 X	23203	-0-	-9409	-0-	20776	3	Y	2206	2206 1	-0-
08		32612 X	20695	-0-	-11917	-0-	18591	3	Y	1913	1913 1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
03		54870 X	30153	-0-	-24717	-0-	25551	3	Y	4184	4184 1	-0-
04		53100 X	40573	-0-	-12527	-0-	34693	3	Y	5345	5345 1	-0-
05		52514 X	36922	-0-	-15592	-0-	31690	3	Y	4756	4756 1	-0-
06		34745 X	34745	-0-	-0-	-0-	30094	3	Y	4228	4228 1	-0-
07		41912 X	34189	-0-	-7723	-0-	29737	3	Y	4047	4047 1	-0-
08		41912 X	31392	-0-	-10520	-0-	27417	3	Y	3614	3614 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
03		31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	23539	3	Y	7054	7054 1	-0-
04		23550 X	21704	-0-	-1846	-0-	16032	3	Y	5156	5156 1	-0-
05		24335 X	22081	-0-	-2254	-0-	15032	3	Y	6408	6408 1	-0-
06		23550 X	18990	-0-	-4560	-0-	14107	3	Y	4439	4439 1	-0-
07		24335 X	18456	-0-	-5879	-0-	13773	3	Y	4257	4257 1	-0-
08		24335 X	17193	-0-	-7142	-0-	12869	3	Y	3931	3931 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520												
03		0 W	21648	-0-	21648	21648	15871	3	Y	5252	5252 1	-0-
04		0 W	20447	-0-	20447	42095	15003	3	Y	4949	4949 1	-0-
05		61060 X	18965	-0-	-42095	-0-	13906	3	Y	4599	4599 1	-0-
06		20070 X	17620	-0-	-2450	-0-	13007	3	Y	4194	4194 1	-0-
07		20739 X	17735	-0-	-3004	-0-	13102	3	Y	4212	4212 1	-0-
08		20739 X	16311	-0-	-4428	-0-	12070	3	Y	3855	3855 1	-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751												
03		12865 X	8597	-0-	-4268	-0-	7410	3	Y	1079	1079 1	-0-
04		12450 X	8350	-0-	-4100	-0-	7175	3	Y	1068	1068 1	-0-
05		12865 X	8103	-0-	-4762	-0-	6978	3	Y	1023	1023 1	-0-
06		10500 X	7356	-0-	-3144	-0-	6343	3	Y	921	921 1	-0-
07		9548 X	7228	-0-	-2320	-0-	6234	3	Y	904	904 1	-0-
08		8618 X	6575	-0-	-2043	-0-	5650	3	Y	841	841 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																						
RIDLLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858																						
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
03		0	W	30381		-0-	30381	477183			19198	3	11183	9	Y	10166	10166	1				-0-
04		0	W	25469		-0-	25469	502652			16241	3	9228	9	Y	8389	8389	1				-0-
05		0	W	23421		-0-	23421	526073			14970	3	8451	9	Y	7683	7683	1				-0-
06		0	W	18558		-0-	18558	544631			12021	3	6537	9	Y	5943	5943	1				-0-
07		0	W	18865		-0-	18865	563496			12072	3	6793	9	Y	6175	6175	1				-0-
08		0	W	16954		-0-	16954	580450			10871	3	6083	9	Y	5530	5530	1				-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551																						
03		31403	X	22906		-0-	-8497	-0-			20599	3	2307	9	Y	2097	2097	1				-0-
04		28920	X	19308		-0-	-9612	-0-			17394	3	1914	9	Y	1740	1740	1				-0-
05		27497	X	17641		-0-	-9856	-0-			15910	3	1731	9	Y	1574	1574	1				-0-
06		24330	X	16173		-0-	-8157	-0-			14574	3	1599	9	Y	1454	1454	1				-0-
07		22909	X	15343		-0-	-7566	-0-			13849	3	1494	9	Y	1358	1358	1				-0-
08		22909	X	14418		-0-	-8491	-0-			13011	3	1407	9	Y	1279	1279	1				-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801																						
03		38223	X	31158		-0-	-7065	-0-			26932	3	4226	9	Y	3842	3842	1				-0-
04		36990	X	28340		-0-	-8650	-0-			24420	3	3920	9	Y	3564	3564	1				-0-
05		38223	X	28160		-0-	-10063	-0-			24037	3	4123	9	Y	3748	3748	1				-0-
06		34890	X	25610		-0-	-9280	-0-			22504	3	3106	9	Y	2824	2824	1				-0-
07		32519	X	25332		-0-	-7187	-0-			22319	3	3013	9	Y	2739	2739	1				-0-
08		31155	X	22737		-0-	-8418	-0-			20045	3	2692	9	Y	2447	2447	1				-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231																						
03		53599	X	41251		-0-	-12348	-0-			29134	3	12117	9	Y	11015	11015	1				-0-
04		51870	X	40686		-0-	-11184	-0-			28869	3	11817	9	Y	10743	10743	1				-0-
05		53599	X	42738		-0-	-10861	-0-			30590	3	12148	9	Y	11044	11044	1				-0-
06		50370	X	34695		-0-	-15675	-0-			24935	3	9760	9	Y	8873	8873	1				-0-
07		50437	X	34760		-0-	-15677	-0-			25144	3	9616	9	Y	8742	8742	1				-0-
08		42749	X	31155		-0-	-11594	-0-			22722	3	8433	9	Y	7666	7666	1				-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051																						
03		34658	X	21206		-0-	-13452	-0-			20304	3	902	9	Y	820	820	1				-0-
04		30180	X	18464		-0-	-11716	-0-			17714	3	750	9	Y	682	682	1				-0-
05		26660	X	17998		-0-	-8662	-0-			17180	3	818	9	Y	744	744	1				-0-
06		24210	X	15821		-0-	-8389	-0-			15153	3	668	9	Y	607	607	1				-0-
07		22847	X	17239		-0-	-5608	-0-			16544	3	695	9	Y	632	632	1				-0-
08		21204	X	14982		-0-	-6222	-0-			14352	3	630	9	Y	573	573	1				-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271																						
03		0	W	27352		-0-	27352	27352			27352	3			Y	-0-						-0-
04		0	W	24596		-0-	24596	51948			24596	3			Y	-0-						-0-
05		75745	X	23797		-0-	-51948	-0-			23797	3			Y	-0-						-0-
06		32070	X	22746		-0-	-9324	-0-			22746	3			Y	-0-						-0-
07		29977	X	21910		-0-	-8067	-0-			21910	3			Y	-0-						-0-
08		27342	X	20497		-0-	-6845	-0-			20497	3			Y	-0-						-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202																						
03		76105	X	51049		-0-	-25056	-0-			44157	3	6892	9	Y	6265	6265	1				-0-
04		69030	X	47438		-0-	-21592	-0-			41301	3	6137	9	Y	5579	5579	1				-0-
05		61163	X	45000		-0-	-16163	-0-			39340	3	5660	9	Y	5145	5145	1				-0-
06		55080	X	39697		-0-	-15383	-0-			34795	3	4902	9	Y	4456	4456	1				-0-
07		54870	X	36383		-0-	-18487	-0-			31942	3	4441	9	Y	4037	4037	1				-0-
08		51057	X	31940		-0-	-19117	-0-			28058	3	3882	9	Y	3529	3529	1				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191												
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	EOM BALANCE
03		74369 X	44693	-0-	-29676	-0-	38732	3	5961	9	Y	-0-
04		64710 X	40675	-0-	-24035	-0-	35465	3	5210	9	Y	-0-
05		59644 X	38357	-0-	-21287	-0-	33582	3	4775	9	Y	-0-
06		50130 X	33350	-0-	-16780	-0-	29285	3	4065	9	Y	-0-
07		48701 X	33353	-0-	-15348	-0-	29473	3	3880	9	Y	-0-
08		44702 X	28345	-0-	-16357	-0-	25042	3	3303	9	Y	-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101												
03		49724 X	31445	-0-	-18279	-0-	21635	3	9810	9	Y	-0-
04		48120 X	35687	-0-	-12433	-0-	25300	3	10387	9	Y	-0-
05		49724 X	36554	-0-	-13170	-0-	26245	3	10309	9	Y	-0-
06		37140 X	32195	-0-	-4945	-0-	23365	3	8830	9	Y	-0-
07		36890 X	29261	-0-	-7629	-0-	21340	3	7921	9	Y	-0-
08		36890 X	25892	-0-	-10998	-0-	18895	3	6997	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045												
03		0 W	9703	-0-	9703	9703	6873	3	2830	9	Y	-0-
04		0 W	8727	-0-	8727	18430	6099	3	2628	9	Y	-0-
05		0 W	8302	-0-	8302	26732	5832	3	2470	9	Y	-0-
06		34259 X	7527	-0-	-26732	-0-	5299	3	2228	9	Y	-0-
07		10478 X	7139	-0-	-3339	-0-	5038	3	2101	9	Y	-0-
08		9703 X	4764	-0-	-4939	-0-	3261	3	1503	9	Y	-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601												
03		72943 X	55096	-0-	-17847	-0-	48564	3	6532	9	Y	-0-
04		64350 X	49710	-0-	-14640	-0-	44431	3	5279	9	Y	-0-
05		64883 X	46291	-0-	-18592	-0-	41705	3	4586	9	Y	-0-
06		53310 X	41649	-0-	-11661	-0-	37560	3	4089	9	Y	-0-
07		55087 X	40170	-0-	-14917	-0-	36341	3	3829	9	Y	-0-
08		55087 X	36183	-0-	-18904	-0-	32784	3	3399	9	Y	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931												
03		60481 X	38292	-0-	-22189	-0-	35585	3	2707	9	N	-0-
04		48510 X	33186	-0-	-15324	-0-	30862	3	2324	9	N	-0-
05		47647 X	32639	-0-	-15008	-0-	30363	3	2276	9	N	-0-
06		41370 X	28938	-0-	-12432	-0-	26897	3	2041	9	N	-0-
07		40858 X	28065	-0-	-12793	-0-	26093	3	1972	9	N	-0-
08		38285 X	26045	-0-	-12240	-0-	24242	3	1803	9	N	-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057												
03		64697 X	49298	-0-	-15399	-0-	40265	3	9033	9	Y	-0-
04		60060 X	50577	-0-	-9483	-0-	41622	3	8955	9	Y	-0-
05		56823 X	47960	-0-	-8863	-0-	39533	3	8427	9	Y	-0-
06		54030 X	41544	-0-	-12486	-0-	34336	3	7208	9	Y	-0-
07		55831 X	39431	-0-	-16400	-0-	32717	3	6714	9	Y	-0-
08		52266 X	36841	-0-	-15425	-0-	30695	3	6146	9	Y	-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776												
03		28582 X	13245	-0-	-15337	-0-	12768	3	477	9	Y	-0-
04		20130 X	11398	-0-	-8732	-0-	10974	3	424	9	Y	-0-
05		18321 X	9751	-0-	-8570	-0-	9413	3	338	9	Y	-0-
06		13110 X	8770	-0-	-4340	-0-	8477	3	293	9	Y	-0-
07		13237 X	8168	-0-	-5069	-0-	7909	3	259	9	Y	-0-
08		13237 X	7370	-0-	-5867	-0-	7142	3	228	9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
HANDY 02		WELL #:	0105H	RRCID ->	270407	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.	13598	-	19759
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	0 W	25768	-0-	25768	25768	17244 3	8524 9	Y	7749	7749	1			-0-
04	0 W	24108	-0-	24108	49876	16181 3	7927 9	Y	7206	7206	1			-0-
05	77419 X	27543	-0-	-49876	-0-	17708 3	9835 9	Y	8941	8941	1			-0-
06	27900 X	25199	-0-	-2701	-0-	16324 3	8875 9	Y	8068	8068	1			-0-
07	26722 X	23192	-0-	-3530	-0-	15474 3	7718 9	Y	7016	7016	1			-0-
*08	34051 X	34051	-0-	-0-	-0-	23440 3	10611 9	Y	9646	9646	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:	01H	RRCID ->	270526	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	12737	PERF.	12930	-	19511
03	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	51259 3	12434 9	Y	11304	11304	1			-0-
04	58479 X	58479	-0-	-0-	-0-	47275 3	11204 9	Y	10185	10185	1			-0-
05	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	47053 3	10899 9	Y	9908	9908	1			-0-
06	53944 X	53944	-0-	-0-	-0-	43955 3	9989 9	Y	9081	9081	1			-0-
07	56055 X	56055	-0-	-0-	-0-	46020 3	10035 9	Y	9123	9123	1			-0-
08	51677 X	47979	-0-	-3698	-0-	39450 3	8529 9	Y	7754	7754	1			-0-

LONG 01		WELL #:	04H	RRCID ->	270584	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.	13527	-	19488
03	72974 X	60084	-0-	-12890	-0-	49257 3	10827 9	Y	9843	9843	1			-0-
04	68370 X	58234	-0-	-10136	-0-	47796 3	10438 9	Y	9489	9489	1			-0-
05	68262 X	65133	-0-	-3129	-0-	53595 3	11538 9	Y	10489	10489	1			-0-
06	66060 X	54540	-0-	-11520	-0-	44920 3	9620 9	Y	8745	8745	1			-0-
07	62620 X	51481	-0-	-11139	-0-	42338 3	9143 9	Y	8312	8312	1			-0-
08	65131 X	48499	-0-	-16632	-0-	39863 3	8636 9	Y	7851	7851	1			-0-

OPIELA 01		WELL #:	01H	RRCID ->	270647	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.	13215	-	18026
03	29946 X	26201	-0-	-3745	-0-	25555 3	646 9	Y	587	587	1			-0-
04	27600 X	18825	-0-	-8775	-0-	18082 3	743 9	Y	675	675	1			-0-
05	29543 X	22088	-0-	-7455	-0-	21473 3	615 9	Y	559	559	1			-0-
06	28590 X	19554	-0-	-9036	-0-	19096 3	458 9	Y	416	416	1			-0-
07	29543 X	20521	-0-	-9022	-0-	20018 3	503 9	Y	457	454	1	3	8	-0-
08	26195 X	17793	-0-	-8402	-0-	17373 3	420 9	Y	382	382	1			-0-

HANDY 02		WELL #:	0204H	RRCID ->	270921	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.	13128	-	19291
03	58807 X	18720	-0-	-40087	-0-	13466 3	5254 9	Y	4776	4776	1			-0-
04	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	13027 3	5121 9	Y	4655	4655	1			-0-
05	25079 X	16461	-0-	-8618	-0-	11841 3	4620 9	Y	4200	4200	1			-0-
06	19530 X	14909	-0-	-4621	-0-	10789 3	4120 9	Y	3745	3745	1			-0-
07	20181 X	14130	-0-	-6051	-0-	10122 3	4008 9	Y	3644	3644	1			-0-
08	18755 X	13616	-0-	-5139	-0-	9808 3	3808 9	Y	3462	3462	1			-0-

CHOATE 01		WELL #:	02H	RRCID ->	270922	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12903	PERF.	13149	-	18050
03	42977 X	42977	-0-	-0-	-0-	30023 3	12954 9	Y	11776	11776	1			-0-
04	64410 X	44202	-0-	-20208	-0-	31633 3	12569 9	Y	11426	11426	1			-0-
05	58156 X	36991	-0-	-21165	-0-	26535 3	10456 9	Y	9505	9505	1			-0-
06	42240 X	33001	-0-	-9239	-0-	23576 3	9425 9	Y	8568	8568	1			-0-
07	45663 X	29726	-0-	-15937	-0-	21260 3	8466 9	Y	7696	7696	1			-0-
08	45663 X	26502	-0-	-19161	-0-	18966 3	7536 9	Y	6851	6851	1			-0-

DEBILL 01		WELL #:	04H	RRCID ->	271129	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13468	PERF.	13474	-	19350
03	77593 X	63101	-0-	-14492	-0-	47722 3	15379 9	Y	13981	13981	1			-0-
04	75090 X	55162	-0-	-19928	-0-	42415 3	12747 9	Y	11588	11588	1			-0-
05	77593 X	54627	-0-	-22966	-0-	42424 3	12203 9	Y	11094	11094	1			-0-
06	75090 X	46241	-0-	-28849	-0-	35848 3	10393 9	Y	9448	9448	1			-0-
07	74896 X	53814	-0-	-21082	-0-	42213 3	11601 9	Y	10546	10546	1			-0-
08	63116 X	48582	-0-	-14534	-0-	38332 3	10250 9	Y	9318	9318	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	85064 X	67486	-0-	-17578	-0-	51408	3	16078	9 Y	14616	14616	1		-0-
04	82320 X	62002	-0-	-20318	-0-	47287	3	14715	9 Y	13377	13377	1		-0-
05	85064 X	72092	-0-	-12972	-0-	56396	3	15696	9 Y	14269	14269	1		-0-
06	82320 X	67992	-0-	-14328	-0-	53975	3	14017	9 Y	12743	12743	1		-0-
07	80755 X	62779	-0-	-17976	-0-	49888	3	12891	9 Y	11719	11717	1	2 8	-0-
08	72106 X	55193	-0-	-16913	-0-	43941	3	11252	9 Y	10229	10229	1		-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
03	74338 X	52018	-0-	-22320	-0-	50039	3	1979	9 Y	1799	1799	1		-0-
04	65250 X	44828	-0-	-20422	-0-	43249	3	1579	9 Y	1435	1435	1		-0-
05	63147 X	45995	-0-	-17152	-0-	44441	3	1554	9 Y	1413	1413	1		-0-
06	55860 X	42435	-0-	-13425	-0-	41012	3	1423	9 Y	1294	1294	1		-0-
07	53227 X	44925	-0-	-8302	-0-	43492	3	1433	9 Y	1303	1303	1		-0-
08	0 W	40995	-0-	40995	40995	39732	3	1263	9 Y	1148	1148	1		-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275														
03	0 Z	9849	-0-	9849	334948	8343	3	1506	9 Y	1369	1369	1		-0-
04	342926 X	7978	-0-	-334948	-0-	6578	3	1400	9 Y	1273	1273	1		-0-
05	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	7578	3	1502	9 Y	1365	1365	1		-0-
06	12930 X	6735	-0-	-6195	-0-	5854	3	881	9 Y	801	801	1		-0-
07	9858 X	7474	-0-	-2384	-0-	6514	3	960	9 Y	873	865	1	8 8	-0-
08	9858 X	5539	-0-	-4319	-0-	4820	3	719	9 Y	654	654	1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
03	69513 X	69513	-0-	-0-	-0-	60797	3	8716	9 Y	7924	7924	1		-0-
04	63390 X	52801	-0-	-10589	-0-	46733	3	6068	9 Y	5516	5516	1		-0-
05	65503 X	52612	-0-	-12891	-0-	45011	3	7601	9 Y	6910	6910	1		-0-
06	63390 X	54258	-0-	-9132	-0-	45483	3	8775	9 Y	7977	7977	1		-0-
07	65503 X	59912	-0-	-5591	-0-	50651	3	9261	9 Y	8419	8419	1		-0-
08	65503 X	51877	-0-	-13626	-0-	43861	3	8016	9 Y	7287	7287	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576														
03	56079 X	25079	-0-	-31000	-0-	17707	3	7372	9 Y	6702	6702	1		-0-
04	38880 X	23642	-0-	-15238	-0-	16848	3	6794	9 Y	6176	6176	1		-0-
05	34255 X	22471	-0-	-11784	-0-	16030	3	6441	9 Y	5855	5855	1		-0-
06	26490 X	20384	-0-	-6106	-0-	14635	3	5749	9 Y	5226	5226	1		-0-
07	26102 X	19817	-0-	-6285	-0-	14243	3	5574	9 Y	5067	5067	1		-0-
08	25079 X	18903	-0-	-6176	-0-	13624	3	5279	9 Y	4799	4799	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.133507 - 19018														
03	87482 X	80660	-0-	-6822	-0-	62878	3	17782	9 Y	16165	16165	1		-0-
04	84660 X	71719	-0-	-12941	-0-	55725	3	15994	9 Y	14540	14540	1		-0-
05	87482 X	66373	-0-	-21109	-0-	51400	3	14973	9 Y	13612	13612	1		-0-
06	84660 X	57957	-0-	-26703	-0-	44907	3	13050	9 Y	11864	11864	1		-0-
07	87482 X	62648	-0-	-24834	-0-	48864	3	13784	9 Y	12531	12531	1		-0-
08	80662 X	57423	-0-	-23239	-0-	44967	3	12456	9 Y	11324	11324	1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
03	72850 X	34473	-0-	-38377	-0-	28168	3	6305	9 Y	5732	5732	1		-0-
04	70500 X	49877	-0-	-20623	-0-	41288	3	8589	9 Y	7808	7808	1		-0-
05	72850 X	51173	-0-	-21677	-0-	42418	3	8755	9 Y	7959	7959	1		-0-
06	56400 X	46124	-0-	-10276	-0-	38302	3	7822	9 Y	7111	7111	1		-0-
07	51553 X	49082	-0-	-2471	-0-	40984	3	8098	9 Y	7362	7362	1		-0-
08	51553 X	41685	-0-	-9868	-0-	34680	3	7005	9 Y	6368	6368	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		51987 X	41070	-0-	-10917	-0-	33419	3	7651	9	N	6955	6955	1	-0-
04		50310 X	31964	-0-	-18346	-0-	25527	3	6437	9	N	5852	5852	1	-0-
05		54670 X	54670	-0-	-0-	-0-	44363	3	10307	9	N	9370	9370	1	-0-
06		56655 X	56655	-0-	-0-	-0-	46592	3	10063	9	N	9148	9148	1	-0-
07		53936 X	53936	-0-	-0-	-0-	44566	3	9370	9	N	8518	8518	1	-0-
08		51987 X	44822	-0-	-7165	-0-	36920	3	7902	9	N	7184	7184	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928															
03		73841 X	73841	-0-	-0-	-0-	63431	3	10410	9	Y	9464	9464	1	-0-
04		65580 X	24364	-0-	-41216	-0-	20999	3	3365	9	Y	3059	3059	1	-0-
05		67766 X	57337	-0-	-10429	-0-	49014	3	8323	9	Y	7566	7566	1	-0-
06		65580 X	49657	-0-	-15923	-0-	42719	3	6938	9	Y	6307	6307	1	-0-
07		67766 X	46223	-0-	-21543	-0-	39853	3	6370	9	Y	5791	5791	1	-0-
08		67766 X	44640	-0-	-23126	-0-	38770	3	5870	9	Y	5336	5336	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	Y	16293	16293	1	-0-
							17922	9							
*11		129591 X	75524	-0-	-54067	-0-	51408	3	24116	9	Y	21924	21924	1	-0-
*12		82425 X	82425	-0-	-0-	-0-	56274	3	26151	9	Y	23774	23774	1	-0-
*01		75002 X	75002	-0-	-0-	-0-	51738	3	23264	9	Y	21149	21149	1	-0-
*02		57698 X	57698	-0-	-0-	-0-	39892	3	17806	9	Y	16187	16187	1	-0-
*03		61256 X	53642	-0-	-7614	-0-	37139	3	16503	9	Y	15003	15003	1	-0-
*04		47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	33481	3	14497	9	Y	13179	13179	1	-0-
*05		61256 X	43478	-0-	-17778	-0-	30294	3	13184	9	Y	11985	11985	1	-0-
*06		59280 X	36965	-0-	-22315	-0-	26068	3	10897	9	Y	9906	9906	1	-0-
*07		61256 X	32545	-0-	-28711	-0-	23011	3	9534	9	Y	8667	8667	1	-0-
*08		53630 X	27871	-0-	-25759	-0-	19797	3	8074	9	Y	7340	7340	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423															
03		87234 X	75871	-0-	-11363	-0-	59759	3	16112	9	Y	14647	14647	1	-0-
04		58073 X	58073	-0-	-0-	-0-	45476	3	12597	9	Y	11452	11452	1	-0-
05		87234 X	66950	-0-	-20284	-0-	52427	3	14523	9	Y	13203	13203	1	-0-
06		84420 X	52778	-0-	-31642	-0-	40788	3	11990	9	Y	10900	10900	1	-0-
07		85715 X	62107	-0-	-23608	-0-	49092	3	13015	9	Y	11832	11832	1	-0-
08		75857 X	58158	-0-	-17699	-0-	46007	3	12151	9	Y	11046	11046	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411															
03		68541 X	61564	-0-	-6977	-0-	44125	3	17439	9	Y	15854	15854	1	-0-
04		52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	37855	3	14232	9	Y	12938	12938	1	-0-
05		68541 X	47336	-0-	-21205	-0-	34423	3	12913	9	Y	11739	11739	1	-0-
06		66330 X	37595	-0-	-28735	-0-	26842	3	10753	9	Y	9775	9775	1	-0-
07		68541 X	38934	-0-	-29607	-0-	28241	3	10693	9	Y	9721	9721	1	-0-
08		61566 X	35363	-0-	-26203	-0-	26550	3	8813	9	Y	8012	8012	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676															
03		90303 X	77470	-0-	-12833	-0-	59757	3	17713	9	Y	16103	16103	1	-0-
04		76453 X	76453	-0-	-0-	-0-	59214	3	17239	9	Y	15672	15672	1	-0-
05		90303 X	81708	-0-	-8595	-0-	63589	3	18119	9	Y	16472	16472	1	-0-
06		87390 X	68393	-0-	-18997	-0-	53127	3	15266	9	Y	13878	13878	1	-0-
07		79581 X	79581	-0-	-0-	-0-	62243	3	17338	9	Y	15762	15762	1	-0-
08		81716 X	29394	-0-	-52322	-0-	22771	3	6623	9	Y	6021	6021	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		79701 X	40378	-0-	-39323	-0-	24254	3	16124	9	Y	14658	14658	1	-0-
04		34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	21717	3	13116	9	Y	11924	11924	1	-0-
05		79701 X	37195	-0-	-42506	-0-	23523	3	13672	9	Y	12429	12429	1	-0-
06		64500 X	28545	-0-	-35955	-0-	17715	3	10830	9	Y	9845	9845	1	-0-
07		48019 X	30136	-0-	-17883	-0-	19049	3	11087	9	Y	10079	10079	1	-0-
08		40393 X	24661	-0-	-15732	-0-	15494	3	9167	9	Y	8334	8334	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
*11		0	83658	-0-	83658	83658	67897	3	547	4	Y	13831	13831	1	-0-
*12		219647 X	135989	-0-	-83658	-0-	111775	3	24214	9	Y	22013	22013	1	-0-
*01		120607 X	120607	-0-	-0-	-0-	99728	3	20879	9	Y	18981	18981	1	-0-
*02		108542 X	108542	-0-	-0-	-0-	90192	3	18350	9	Y	16682	16682	1	-0-
*03		107975 X	107975	-0-	-0-	-0-	89554	3	18421	9	Y	16746	16746	1	-0-
*04		100586 X	100586	-0-	-0-	-0-	83599	3	16987	9	Y	15443	15443	1	-0-
*05		94079 X	94079	-0-	-0-	-0-	78030	3	16049	9	Y	14590	14590	1	-0-
*06		90281 X	90281	-0-	-0-	-0-	74983	3	15298	9	Y	13907	13907	1	-0-
07		90583 X	90583	-0-	-0-	-0-	75285	3	15298	9	Y	13907	13907	1	-0-
08		84971 X	82685	-0-	-2286	-0-	68772	3	13913	9	Y	12648	12648	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	Y	28330	28330	1	-0-
*01		96171 X	96171	-0-	-0-	-0-	65111	3	31060	9	Y	28236	28236	1	-0-
*02		67235 X	67235	-0-	-0-	-0-	45774	3	21461	9	Y	19510	19510	1	-0-
*03		102283 X	102283	-0-	-0-	-0-	72443	3	29840	9	Y	27127	27127	1	-0-
*04		96660 X	96660	-0-	-0-	-0-	68734	3	27926	9	Y	25387	25387	1	-0-
*05		83984 X	83984	-0-	-0-	-0-	59606	3	24378	9	Y	22162	22162	1	-0-
*06		67702 X	67702	-0-	-0-	-0-	47779	3	19923	9	Y	18112	18112	1	-0-
*07		62217 X	58057	-0-	-4160	-0-	40424	3	17633	9	Y	16030	16030	1	-0-
*08		62217 X	57653	-0-	-4564	-0-	40096	3	17557	9	Y	15961	15961	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
03		58404 X	42147	-0-	-16257	-0-	27878	3	14269	9	Y	12972	12972	1	-0-
04		56520 X	49977	-0-	-6543	-0-	34106	3	15871	9	Y	14428	14428	1	-0-
05		58404 X	53032	-0-	-5372	-0-	36939	3	16093	9	Y	14630	14630	1	-0-
06		54060 X	46546	-0-	-7514	-0-	32980	3	13566	9	Y	12333	12333	1	-0-
07		51646 X	48235	-0-	-3411	-0-	34325	3	13910	9	Y	12645	12645	1	-0-
08		53041 X	45111	-0-	-7930	-0-	32197	3	12914	9	Y	11740	11740	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
03		66495 X	59607	-0-	-6888	-0-	42753	3	16854	9	Y	15322	15322	1	-0-
04		64350 X	57266	-0-	-7084	-0-	41011	3	16255	9	Y	14777	14777	1	-0-
05		56522 X	56522	-0-	-0-	-0-	40315	3	16207	9	Y	14734	14734	1	-0-
06		64350 X	47297	-0-	-17053	-0-	33627	3	13670	9	Y	12427	12427	1	-0-
07		66495 X	42593	-0-	-23902	-0-	30053	3	12540	9	Y	11400	11400	1	-0-
08		59613 X	39015	-0-	-20598	-0-	27865	3	11150	9	Y	10136	10136	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
03		60109 X	46076	-0-	-14033	-0-	29795	3	16281	9	Y	14801	14801	1	-0-
04		58170 X	33854	-0-	-24316	-0-	21501	3	12353	9	Y	11230	11230	1	-0-
05		60109 X	27805	-0-	-32304	-0-	17366	3	10439	9	Y	9490	9490	1	-0-
06		58170 X	24440	-0-	-33730	-0-	16401	3	8039	9	Y	7308	7308	1	-0-
07		59675 X	21772	-0-	-37903	-0-	14552	3	7220	9	Y	6564	6564	1	-0-
08		46066 X	20500	-0-	-25566	-0-	14106	3	6394	9	Y	5813	5813	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791																	
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
03		96234 X	96234	-0-	-0-	-0-	66747	3	29487	9	Y	26806	26806	1			-0-
04		91755 X	91755	-0-	-0-	-0-	64197	3	27558	9	Y	25053	25053	1			-0-
05		92463 X	92463	-0-	-0-	-0-	64867	3	27596	9	Y	25087	25087	1			-0-
06		83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	58980	3	24969	9	Y	22699	22699	1			-0-
07		76884 X	76884	-0-	-0-	-0-	53782	3	23102	9	Y	21002	21002	1			-0-
*08		67923 X	67923	-0-	-0-	-0-	47157	3	20766	9	Y	18878	18878	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566																	
03		71696 X	71696	-0-	-0-	-0-	63836	3	7860	9	N	7145	7145	1			-0-
04		67890 X	62802	-0-	-5088	-0-	56141	3	6661	9	N	6055	6055	1			-0-
05		70153 X	56786	-0-	-13367	-0-	50883	3	5903	9	N	5366	5366	1			-0-
06		67890 X	48881	-0-	-19009	-0-	43984	3	4897	9	N	4452	4452	1			-0-
07		70153 X	44465	-0-	-25688	-0-	40138	3	4327	9	N	3934	3934	1			-0-
08		70153 X	38124	-0-	-32029	-0-	34523	3	3601	9	N	3274	3274	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201																	
03		63333 X	54097	-0-	-9236	-0-	33804	3	20293	9	Y	18448	18448	1			-0-
04		61290 X	42769	-0-	-18521	-0-	26400	3	16369	9	Y	14881	14881	1			-0-
05		63333 X	53177	-0-	-10156	-0-	33439	3	19738	9	Y	17944	17944	1			-0-
06		61290 X	43016	-0-	-18274	-0-	27097	3	15919	9	Y	14472	14472	1			-0-
07		58156 X	43693	-0-	-14463	-0-	27593	3	16100	9	Y	14636	14636	1			-0-
08		54095 X	32568	-0-	-21527	-0-	20398	3	12170	9	Y	11064	11064	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231																	
03		246958 X	75609	-0-	-171349	-0-	53167	3	2685	4	Y	17961	18483	1			-0-
							19757	9									
04		90450 X	62720	-0-	-23180	-0-	48179	3	19091	9	Y	17355	17355	1			-0-
05		93465 X	62744	-0-	-30721	-0-	44972	3	17772	9	Y	16156	16156	1			-0-
06		90450 X	57357	-0-	-33093	-0-	41040	3	16317	9	Y	14834	14834	1			-0-
07		93465 X	50040	-0-	-43425	-0-	35678	3	14362	9	Y	13056	13035	1	21	8	-0-
08		75609 X	49186	-0-	-26423	-0-	35214	3	13972	9	Y	12702	12702	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941																	
03		110824 X	110824	-0-	-0-	-0-	85099	3	1933	4	Y	21629	21629	1			-0-
							23792	9									
04		111564 X	111564	-0-	-0-	-0-	87823	3	23741	9	Y	21583	21583	1			-0-
05		104211 X	104211	-0-	-0-	-0-	82098	3	22113	9	Y	20103	20103	1			-0-
06		99240 X	68717	-0-	-30523	-0-	53621	3	15096	9	Y	13724	13724	1			-0-
07		102548 X	80153	-0-	-22395	-0-	62430	3	17723	9	Y	16112	16074	1	38	8	-0-
08		102548 X	83082	-0-	-19466	-0-	65402	3	17680	9	Y	16073	16073	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081																	
03		83948 X	64186	-0-	-19762	-0-	46567	3	17619	9	Y	16017	16017	1			-0-
04		81240 X	55871	-0-	-25369	-0-	40388	3	15483	9	Y	14075	14075	1			-0-
05		83948 X	33147	-0-	-50801	-0-	24059	3	9088	9	Y	8262	8262	1			-0-
06		81240 X	-0-	-0-	-81240	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07		72943 X	58058	-0-	-14885	-0-	41959	3	16099	9	Y	14635	14635	1			-0-
08		64201 X	44378	-0-	-19823	-0-	31937	3	12441	9	Y	11310	11310	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
03		92690 X	90338	-0-	-2352	-0-		70172	3	2018	4	Y	16498	-0-
								18148	9				16498	1
04		89700 X	73730	-0-	-15970	-0-		57715	3	16015	9	Y	14559	-0-
05		92690 X	64866	-0-	-27824	-0-		50681	3	14185	9	Y	12895	-0-
06		89700 X	63337	-0-	-26363	-0-		49633	3	13704	9	Y	12458	-0-
07		92690 X	62501	-0-	-30189	-0-		49148	3	13353	9	Y	12139	-0-
08		90334 X	48801	-0-	-41533	-0-		37717	3	11084	9	Y	10076	-0-
													10076	1

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771														
03		92914 X	92914	-0-	-0-	-0-		60262	3	32652	9	Y	29684	-0-
04		83012 X	83012	-0-	-0-	-0-		54217	3	28795	9	Y	26177	-0-
05		83714 X	83714	-0-	-0-	-0-		55026	3	28688	9	Y	26080	-0-
06		75875 X	75875	-0-	-0-	-0-		50092	3	25783	9	Y	23439	-0-
07		68765 X	68765	-0-	-0-	-0-		45338	3	23427	9	Y	21297	-0-
08		64790 X	59980	-0-	-4810	-0-		39765	3	20215	9	Y	18377	-0-
													18377	1

SCHEDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		62441 X	62441	-0-	-0-	-0-		45426	3	17015	9	Y	15468	-0-
04		55900 X	55900	-0-	-0-	-0-		40851	3	15049	9	Y	13681	-0-
05		57159 X	57159	-0-	-0-	-0-		41800	3	15359	9	Y	13963	-0-
06		57738 X	57738	-0-	-0-	-0-		41857	3	15881	9	Y	14437	-0-
07		50952 X	50952	-0-	-0-	-0-		37039	3	13913	9	Y	12648	-0-
*08		41403 X	41403	-0-	-0-	-0-		30258	3	11145	9	Y	10132	-0-
													10132	1

SCHEDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		69449 X	69449	-0-	-0-	-0-		50033	3	19416	9	Y	17651	-0-
04		63468 X	63468	-0-	-0-	-0-		46036	3	17432	9	Y	15847	-0-
05		66769 X	66769	-0-	-0-	-0-		48682	3	18087	9	Y	16443	-0-
06		64942 X	64942	-0-	-0-	-0-		47708	3	17234	9	Y	15667	-0-
07		61099 X	61099	-0-	-0-	-0-		44745	3	16354	9	Y	14867	-0-
*08		52777 X	52777	-0-	-0-	-0-		38353	3	14424	9	Y	13113	-0-
													13113	1

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
03		263894 X	88102	-0-	-175792	-0-		59565	3	2960	4	Y	23252	-0-
								25577	9				23372	1
04		84242 X	84242	-0-	-0-	-0-		58496	3	25746	9	Y	23405	-0-
05		84444 X	79547	-0-	-4897	-0-		55401	3	24146	9	Y	21951	-0-
06		81720 X	69651	-0-	-12069	-0-		48682	3	20969	9	Y	19063	-0-
07		84444 X	53918	-0-	-30526	-0-		37395	3	16523	9	Y	15021	-0-
08		84444 X	40389	-0-	-44055	-0-		28129	3	12260	9	Y	11145	-0-
													11145	1

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061														
03		235656 X	79075	-0-	-156581	-0-		66443	3	12632	9	N	11484	-0-
04		92700 X	76839	-0-	-15861	-0-		65032	3	11807	9	N	10734	-0-
05		95790 X	72840	-0-	-22950	-0-		61985	3	10855	9	N	9868	-0-
06		92700 X	68194	-0-	-24506	-0-		58305	3	9889	9	N	8990	-0-
07		95790 X	57701	-0-	-38089	-0-		49124	3	8577	9	N	7797	-0-
08		95790 X	46985	-0-	-48805	-0-		39994	3	6991	9	N	6355	-0-
													6355	1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	12715 3	686 4	Y	4180	4180 1	-0-		
						4598 9							
04	118103 X	118103	-0-	-0-	-0-	87070 3	31033 9	Y	28212	28212 1	-0-		
05	69081 X	69081	-0-	-0-	-0-	50638 3	18443 9	Y	16766	16766 1	-0-		
06	58530 X	47092	-0-	-11438	-0-	34534 3	12558 9	Y	11416	11416 1	-0-		
07	60481 X	43513	-0-	-16968	-0-	32274 3	11239 9	Y	10217	10217 1	-0-		
08	60481 X	37449	-0-	-23032	-0-	27859 3	9590 9	Y	8718	8718 1	-0-		

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341													
03	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	15219 3	691 4	Y	4272	4272 1	-0-		
						4699 9							
04	126796 X	126796	-0-	-0-	-0-	95745 3	31051 9	Y	28228	28228 1	-0-		
05	86384 X	86384	-0-	-0-	-0-	65469 3	20915 9	Y	19014	19014 1	-0-		
06	73110 X	71685	-0-	-1425	-0-	54637 3	17048 9	Y	15498	15498 1	-0-		
07	75547 X	60890	-0-	-14657	-0-	46301 3	14589 9	Y	13263	13263 1	-0-		
08	75547 X	58296	-0-	-17251	-0-	44414 3	13882 9	Y	12620	12620 1	-0-		

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881													
03	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	19384 3	753 4	Y	9363	9363 1	-0-		
						10299 9							
04	71733 X	71733	-0-	-0-	-0-	47122 3	24611 9	Y	22374	22374 1	-0-		
05	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	37009 3	20430 9	Y	18573	18573 1	-0-		
06	49303 X	49303	-0-	-0-	-0-	32031 3	17272 9	Y	15702	15702 1	-0-		
07	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	27570 3	15060 9	Y	13691	13689 1	-0-	2 8	
*08	36775 X	36775	-0-	-0-	-0-	23133 3	13642 9	Y	12402	12402 1	-0-		

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981													
03	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	11909 3	391 4	Y	5542	5542 1	-0-		
						6096 9							
04	57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	39202 3	18632 9	Y	16938	16938 1	-0-		
05	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	19363 3	9428 9	Y	8571	8571 1	-0-		
06	27420 X	6691	-0-	-20729	-0-	3222 3	3469 9	Y	3154	3154 1	-0-		
07	28334 X	6005	-0-	-22329	-0-	3813 3	2192 9	Y	1993	1993 1	-0-		
08	28334 X	26989	-0-	-1345	-0-	18551 3	8438 9	Y	7671	7671 1	-0-		

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13070 - 19461													
03	80919 X	80919	-0-	-0-	-0-	67600 3	13319 9	N	12108	12108 1	-0-		
04	88920 X	85443	-0-	-3477	-0-	72542 3	12901 9	N	11728	11728 1	-0-		
05	91884 X	84462	-0-	-7422	-0-	72734 3	11728 9	N	10662	10662 1	-0-		
06	88920 X	77388	-0-	-11532	-0-	67764 3	9624 9	N	8749	8749 1	-0-		
07	91884 X	71780	-0-	-20104	-0-	63293 3	8487 9	N	7715	7715 1	-0-		
08	88288 X	61802	-0-	-26486	-0-	54661 3	7141 9	N	6492	6492 1	-0-		

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511													
03	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	12930 3	444 4	Y	3874	3706 1	168		
						4261 9							
04	115652 X	115652	-0-	-0-	-0-	86762 3	28890 9	Y	26264	26432 1	-0-		
05	105109 X	105109	-0-	-0-	-0-	78588 3	26521 9	Y	24110	24110 1	-0-		
06	89565 X	89565	-0-	-0-	-0-	66912 3	22653 9	Y	20594	20594 1	-0-		
07	69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	51955 3	17593 9	Y	15994	15994 1	-0-		
*08	69324 X	69324	-0-	-0-	-0-	51787 3	17537 9	Y	15943	15943 1	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581													
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		
03		232388 X	83099	-0-	-149289	-0-	65350 3	17749 9	N		16135	16135 1	-0-
04		87683 X	87683	-0-	-0-	-0-	69810 3	17873 9	N		16248	16248 1	-0-
05		90928 X	90928	-0-	-0-	-0-	72889 3	18039 9	N		16399	16399 1	-0-
06		85377 X	85377	-0-	-0-	-0-	68625 3	16752 9	N		15229	15229 1	-0-
07		84537 X	83483	-0-	-1054	-0-	67093 3	16390 9	N		14900	14900 1	-0-
*08		84864 X	84864	-0-	-0-	-0-	68622 3	16242 9	N		14765	14765 1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12975 - 20598													
03		221551 X	80635	-0-	-140916	-0-	64638 3	15997 9	N		14543	14543 1	-0-
04		85432 X	85432	-0-	-0-	-0-	68994 3	16438 9	N		14944	14944 1	-0-
05		88806 X	88806	-0-	-0-	-0-	72090 3	16716 9	N		15196	15196 1	-0-
06		79740 X	75961	-0-	-3779	-0-	61396 3	14565 9	N		13241	13241 1	-0-
07		82398 X	72543	-0-	-9855	-0-	58793 3	13750 9	N		12500	12500 1	-0-
08		82398 X	68587	-0-	-13811	-0-	55641 3	12946 9	N		11769	11769 1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931													
03		215267 X	51924	-0-	-163343	-0-	44248 3	7676 9	N		6978	6978 1	-0-
04		59550 X	43965	-0-	-15585	-0-	37808 3	6157 9	N		5597	5597 1	-0-
05		61535 X	39785	-0-	-21750	-0-	34359 3	5426 9	N		4933	4933 1	-0-
06		59550 X	32901	-0-	-26649	-0-	28450 3	4451 9	N		4046	4046 1	-0-
07		61535 X	27799	-0-	-33736	-0-	23826 3	3973 9	N		3612	3612 1	-0-
08		51925 X	23649	-0-	-28276	-0-	20125 3	3524 9	N		3204	3204 1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 19621													
03		50860 X	50860	-0-	-0-	-0-	42184 3	8676 9	N		7887	7887 1	-0-
04		129422 X	129422	-0-	-0-	-0-	111340 3	18082 9	N		16438	16438 1	-0-
05		124926 X	124926	-0-	-0-	-0-	109239 3	15687 9	N		14261	14261 1	-0-
06		100982 X	100982	-0-	-0-	-0-	89037 3	11945 9	N		10859	10859 1	-0-
07		97323 X	97323	-0-	-0-	-0-	86250 3	11073 9	N		10066	10066 1	-0-
*08		83499 X	83499	-0-	-0-	-0-	74206 3	9293 9	N		8448	8448 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		234687 X	13278	-0-	-221409	-0-	9650 3	3628 9	Y		3298	3298 1	-0-
04		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	6867 3	2523 9	Y		2294	2294 1	-0-
05		920 X	920	-0-	-0-	-0-	680 3	240 9	Y		218	218 1	-0-
06		527 X	527	-0-	-0-	-0-	226 3	301 9	Y		274	274 1	-0-
07		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	982 3	320 9	Y		291	291 1	-0-
*08		356 X	356	-0-	-0-	-0-	182 3	174 9	Y		158	158 1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		76588 X	76588	-0-	-0-	-0-	63638 3	12950 9	Y		11773	11773 1	-0-
04		81632 X	81632	-0-	-0-	-0-	68518 3	13114 9	Y		11922	11922 1	-0-
05		85632 X	85632	-0-	-0-	-0-	72890 3	12742 9	Y		11584	11584 1	-0-
06		90967 X	90967	-0-	-0-	-0-	78305 3	12662 9	Y		11511	11511 1	-0-
07		89504 X	89504	-0-	-0-	-0-	77396 3	12108 9	Y		11007	11007 1	-0-
*08		76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	66530 3	10361 9	Y		9419	9419 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	0 W	20695	-0-	20695	20695	12096	3	621	4	Y	7253	7253	1	-0-
04	0 W	58579	-0-	58579	79274	36825	3	21754	9	Y	19776	19776	1	-0-
05	0 W	34000	-0-	34000	113274	21945	3	12055	9	Y	10959	10959	1	-0-
06	0 W	26297	-0-	26297	139571	16822	3	9475	9	Y	8614	8614	1	-0-
07	0 W	20667	-0-	20667	160238	12801	3	7866	9	Y	7151	7151	1	-0-
08	0 W	20869	-0-	20869	181107	13598	3	7271	9	Y	6610	6610	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
01	0	48811	-0-	48811	639222	32829	3	15982	9	N	14529	14529	1	-0-
02	0	41905	-0-	41905	681127	28932	3	12973	9	N	11794	11794	1	-0-
03	0	40901	-0-	40901	722028	28249	3	12652	9	N	11502	11502	1	-0-
04	0	36372	-0-	36372	758400	25615	3	10757	9	N	9779	9779	1	-0-
*05	792529 X	34129	-0-	-758400	-0-	24325	3	9804	9	N	8913	8913	1	-0-
*06	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	21355	3	9659	9	N	8781	8781	1	-0-
*07	28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	19966	3	8582	9	N	7802	7802	1	-0-
*08	26133 X	26004	-0-	-129	-0-	18148	3	7856	9	N	7142	7142	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	81208 X	81208	-0-	-0-	-0-	67384	3	13824	9	Y	12567	12567	1	-0-
04	89386 X	89386	-0-	-0-	-0-	74666	3	14720	9	Y	13382	13382	1	-0-
05	90662 X	90662	-0-	-0-	-0-	76479	3	14183	9	Y	12894	12894	1	-0-
06	94538 X	94538	-0-	-0-	-0-	80985	3	13553	9	Y	12321	12321	1	-0-
07	93709 X	93709	-0-	-0-	-0-	80913	3	12796	9	Y	11633	11633	1	-0-
*08	82811 X	82811	-0-	-0-	-0-	71679	3	11132	9	Y	10120	10120	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441														
03	249426 X	73029	-0-	-176397	-0-	50491	3	2571	4	Y	18152	18333	1	-0-
04	94740 X	56362	-0-	-38378	-0-	39431	3	16931	9	Y	15392	15392	1	-0-
05	97898 X	72697	-0-	-25201	-0-	51563	3	21134	9	Y	19213	19213	1	-0-
06	94740 X	64123	-0-	-30617	-0-	45467	3	18656	9	Y	16960	16960	1	-0-
07	97898 X	51151	-0-	-46747	-0-	35975	3	15176	9	Y	13796	13796	1	-0-
08	97898 X	50482	-0-	-47416	-0-	35471	3	15011	9	Y	13646	13646	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971														
03	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	19759	3	329	4	Y	9071	9071	1	-0-
04	74279 X	74279	-0-	-0-	-0-	50743	3	23536	9	Y	21396	21396	1	-0-
05	61918 X	61918	-0-	-0-	-0-	42173	3	19745	9	Y	17950	17950	1	-0-
06	48902 X	48902	-0-	-0-	-0-	33595	3	15307	9	Y	13915	13915	1	-0-
07	39339 X	32258	-0-	-7081	-0-	21809	3	10449	9	Y	9499	9499	1	-0-
08	39339 X	25305	-0-	-14034	-0-	17280	3	8025	9	Y	7295	7295	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011													
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
03		16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	10738 3	355 4	Y	4949	4949 1		-0-
							5444 9						
04		51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	34509 3	16960 9	Y	15418	15418 1		-0-
05		42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	28041 3	14223 9	Y	12930	12930 1		-0-
06		31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	20820 3	10371 9	Y	9428	9428 1		-0-
07		29171 X	20472	-0-	-8699	-0-	13729 3	6743 9	Y	6130	6130 1		-0-
*08		32517 X	32517	-0-	-0-	-0-	21623 3	10894 9	Y	9904	9904 1		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941													
03		SHUT IN	16020	-0-	16020	16020	9751 3	262 4	Y	5461	5461 1		-0-
							6007 9						
04		SHUT IN	41092	-0-	41092	57112	25842 3	15250 9	Y	13864	13864 1		-0-
05		SHUT IN	29002	-0-	29002	86114	18321 3	10681 9	Y	9710	9710 1		-0-
06		SHUT IN	25983	-0-	25983	112097	16668 3	9315 9	Y	8468	8468 1		-0-
07		SHUT IN	19381	-0-	19381	131478	12627 3	6754 9	Y	6140	6140 1		-0-
08		SHUT IN	24525	-0-	24525	156003	16043 3	8482 9	Y	7711	7711 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		0	55464	-0-	55464	73271	36202 3	19262 9	Y	17511	17511 1		-0-
10		0	47239	-0-	47239	120510	32233 3	15006 9	Y	13642	13642 1		-0-
11		0	33973	-0-	33973	154483	23324 3	10649 9	Y	9681	9681 1		-0-
12		0	31878	-0-	31878	186361	23214 3	8664 9	Y	7876	7876 1		-0-
01		0	23010	-0-	23010	209371	16660 3	6350 9	Y	5773	5773 1		-0-
02		0	13792	-0-	13792	223163	10229 3	3563 9	Y	3239	3239 1		-0-
*03		238612 X	15449	-0-	-223163	-0-	11733 3	3716 9	Y	3378	3378 1		-0-
*04		13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	10392 3	3205 9	Y	2914	2914 1		-0-
*05		16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	12482 3	4147 9	Y	3770	3770 1		-0-
*06		14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	10787 3	3691 9	Y	3355	3355 1		-0-
*07		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	9429 3	3279 9	Y	2981	2981 1		-0-
*08		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	8013 3	3103 9	Y	2821	2821 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		0	52810	-0-	52810	69074	33150 3	19660 9	Y	17873	17873 1		-0-
10		0	45604	-0-	45604	114678	29490 3	16114 9	Y	14649	14649 1		-0-
11		0	37172	-0-	37172	151850	24460 3	12712 9	Y	11556	11556 1		-0-
12		0	35535	-0-	35535	187385	23635 3	11900 9	Y	10818	10818 1		-0-
01		0	27041	-0-	27041	214426	17958 3	9083 9	Y	8257	8257 1		-0-
02		0	20565	-0-	20565	234991	13732 3	6833 9	Y	6212	6212 1		-0-
*03		255507 X	20516	-0-	-234991	-0-	14609 3	5907 9	Y	5370	5370 1		-0-
*04		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	12069 3	4997 9	Y	4543	4543 1		-0-
*05		18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	12765 3	5328 9	Y	4844	4844 1		-0-
*06		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	5759 3	2364 9	Y	2149	2149 1		-0-
*07		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	6151 3	2875 9	Y	2614	2613 1	1 8	-0-
*08		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	6796 3	3024 9	Y	2749	2749 1		-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.12985 - 18116													
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	70706	-0-	70706	70706	61140 3	9566 9	Y	8696	8696 1		-0-
*06		175845 X	105139	-0-	-70706	-0-	92127 3	13012 9	Y	11829	11829 1		-0-
07		86428 X	81500	-0-	-4928	-0-	71929 3	9571 9	Y	8701	8701 1		-0-
08		86428 X	65027	-0-	-21401	-0-	57684 3	7343 9	Y	6675	6675 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	55975	-0-	55975	71800	35351 3	20624 9	Y	Y	18749	18749 1		-0-
10		0	44322	-0-	44322	116122	29637 3	14685 9	Y	Y	13350	13350 1		-0-
11		0	32153	-0-	32153	148275	21615 3	10538 9	Y	Y	9580	9580 1		-0-
12		0	31351	-0-	31351	179626	21838 3	9513 9	Y	Y	8648	8648 1		-0-
01		0	26258	-0-	26258	205884	18562 3	7696 9	Y	Y	6996	6996 1		-0-
02		0	17882	-0-	17882	223766	12776 3	5106 9	Y	Y	4642	4642 1		-0-
*03	241640	X	17874	-0-	-223766	-0-	13039 3	4835 9	Y	Y	4395	4395 1		-0-
*04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	10233 3	3674 9	Y	Y	3340	3340 1		-0-
*05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	6370 3	2427 9	Y	Y	2206	2206 1		-0-
*06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	8380 3	3219 9	Y	Y	2926	2926 1		-0-
*07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	8632 3	3344 9	Y	Y	3040	3040 1		-0-
*08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	6217 3	2383 9	Y	Y	2166	2166 1		-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142														
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332														
03	34162	X	11990	-0-	-22172	-0-	179 1	10734 2	N	N	979	977 1		75
							1077 9							
04	26670	X	10593	-0-	-16077	-0-	184 1	9483 2	N	N	842	851 1		66
							926 9							
05	19995	X	9462	-0-	-10533	-0-	186 1	8492 2	N	N	713	717 1		62
							784 9							
06	16230	X	8811	-0-	-7419	-0-	190 1	7794 2	N	N	752	732 1		82
							827 9							
07	15593	X	8372	-0-	-7221	-0-	212 1	7383 2	N	N	706	635 1		153
							777 9							
08	11997	X	7651	-0-	-4346	-0-	198 1	6819 2	N	N	576	729 1		-0-
							634 9							

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
03	74399	X	74399	-0-	-0-	-0-	1644 1	70626 2	N	N	1935	1934 1		153
							2129 9							
04	124680	X	62066	-0-	-62614	-0-	1584 1	58580 2	N	N	1729	1738 1		144
							1902 9							
05	128836	X	56016	-0-	-72820	-0-	1620 1	52703 2	N	N	1539	1542 1		141
							1693 9							
06	117810	X	48072	-0-	-69738	-0-	1552 1	45095 2	N	N	1295	1286 1		150
							1425 9							
07	99169	X	47649	-0-	-51520	-0-	1739 1	44298 2	N	N	1465	1296 1		319
							1612 9							
08	74400	X	43834	-0-	-30566	-0-	1650 1	40930 2	N	N	1140	1459 1		-0-
							1254 9							

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
03	68578	X	68578	-0-	-0-	-0-	1534 1	64002 2	N	N	2765	2759 1		217
							3042 9							
04	88800	X	56257	-0-	-32543	-0-	1459 1	52141 2	N	N	2415	2432 1		200
							2657 9							
05	78213	X	48106	-0-	-30107	-0-	1437 1	44326 2	N	N	2130	2138 1		192
							2343 9							
06	66360	X	37063	-0-	-29297	-0-	1264 1	33919 2	N	N	1709	1705 1		196
							1880 9							
07	68572	X	6132	-0-	-62440	-0-	520 1	4935 2	N	N	615	650 1		161
							677 9							
08	68572	X	19472	-0-	-49100	-0-	920 1	17740 2	N	N	738	899 1		-0-
							812 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
SABINE OIL & GAS LLC															
KOZIELSKI UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 742142															
WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
03	293229	X	74496	-0-	-218733	-0-	1028	1	69200	2	N	3880	4023	1	147
							4268	9							
04	283770	X	57804	-0-	-225966	-0-	959	1	53257	2	N	3262	3074	1	335
							3588	9							
05	165509	X	49997	-0-	-115512	-0-	987	1	46009	2	N	2728	2700	1	363
							3001	9							
06	110340	X	44786	-0-	-65554	-0-	1006	1	41186	2	N	2358	2476	1	245
							2594	9							
07	91047	X	41370	-0-	-49677	-0-	1035	1	38012	2	N	2112	2096	1	261
							2323	9							
08	74493	X	13886	-0-	-60607	-0-	387	1	12897	2	N	547	808	1	-0-
							602	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927															
03	286068	X	76870	-0-	-209198	-0-	1074	1	72321	2	N	3159	3270	1	122
							3475	9							
04	276840	X	61865	-0-	-214975	-0-	1044	1	57957	2	N	2604	2454	1	272
							2864	9							
05	162812	X	57360	-0-	-105452	-0-	1154	1	53804	2	N	2184	2159	1	297
							2402	9							
06	109830	X	49939	-0-	-59891	-0-	1141	1	46730	2	N	1880	1974	1	203
							2068	9							
07	95449	X	46928	-0-	-48521	-0-	1194	1	43871	2	N	1694	1681	1	216
							1863	9							
08	76880	X	12715	-0-	-64165	-0-	361	1	12025	2	N	299	515	1	-0-
							329	9							
MCCLANAHAN															
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153															
03	191166	X	185768	-0-	-5398	-0-	1021	1	174507	2	Y	9309	8778	1	257 2 274
							10240	9							
04	180990	X	143757	-0-	-37233	-0-	980	1	135176	2	Y	6910	6904	1	62 2 218
							7601	9							
05	187023	X	106452	-0-	-80571	-0-	1001	1	100216	2	Y	4759	4794	1	183
							5235	9							
06	180990	X	82734	-0-	-98256	-0-	991	1	77985	2	Y	3416	3495	1	104
							3758	9							
07	187023	X	65197	-0-	-121826	-0-	1019	1	60962	2	Y	2924	2839	1	189
							3216	9							
08	187023	X	46710	-0-	-140313	-0-	842	1	43340	2	Y	2298	2303	1	184
							2528	9							
MCCLANAHAN															
WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500															
03	217305	X	206639	-0-	-10666	-0-	1129	1	193059	2	Y	11319	10673	1	313 2 333
							12451	9							
04	171990	X	160793	-0-	-11197	-0-	1091	1	150503	2	Y	8363	8356	1	76 2 264
							9199	9							
05	177723	X	116312	-0-	-61411	-0-	1087	1	108918	2	Y	5734	5777	1	221
							6307	9							
06	171990	X	91296	-0-	-80694	-0-	1089	1	85628	2	Y	4163	4258	1	126
							4579	9							
07	177723	X	67714	-0-	-110009	-0-	1048	1	62742	2	Y	3567	3461	1	232
							3924	9							
08	177723	X	68112	-0-	-109611	-0-	1244	1	64040	2	Y	2571	2594	1	209
							2828	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.13881 - 18428		
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	
03	186762 X	180378	-0-	-6384	-0-	974 1	166414 2	Y	11809	11133 1	327 2	349
						12990 9						
04	197820 X	130640	-0-	-67180	-0-	870 1	120060 2	Y	8827	8816 1	80 2	280
						9710 9						
05	204414 X	94182	-0-	-110232	-0-	862 1	86314 2	Y	6369	6403 1		246
						7006 9						
06	197820 X	65823	-0-	-131997	-0-	766 1	60268 2	Y	4354	4468 1		132
						4789 9						
07	204414 X	51481	-0-	-152933	-0-	779 1	46595 2	Y	3734	3624 1		242
						4107 9						
08	204414 X	48652	-0-	-155762	-0-	865 1	44583 2	Y	2913	2920 1		235
						3204 9						

BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 13851		PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13927 - 18098		
03	182343 X	176815	-0-	-5528	-0-	975 1	166746 2	Y	8267	8022 1		245
						9094 9						
04	167550 X	142418	-0-	-25132	-0-	976 1	134679 2	Y	6148	6196 1		197
						6763 9						
05	173135 X	110905	-0-	-62230	-0-	1048 1	104906 2	Y	4501	4523 1		175
						4951 9						
06	167550 X	85380	-0-	-82170	-0-	1029 1	81010 2	Y	3037	3116 1		96
						3341 9						
07	173135 X	73239	-0-	-99896	-0-	1158 1	69228 2	Y	2594	2519 1		171
						2853 9						
08	173135 X	58831	-0-	-114304	-0-	1077 1	55487 2	Y	2061	2063 1		169
						2267 9						

MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13706 - 18447		
03	181308 X	175736	-0-	-5572	-0-	954 1	163101 2	Y	10619	10013 1	294 2	312
						11681 9						
04	170280 X	144089	-0-	-26191	-0-	973 1	134254 2	Y	8056	8042 1	72 2	254
						8862 9						
05	175956 X	113138	-0-	-62818	-0-	1055 1	105689 2	Y	5813	5845 1		222
						6394 9						
06	170280 X	85215	-0-	-85065	-0-	1015 1	79841 2	Y	3963	4067 1		118
						4359 9						
07	175956 X	67519	-0-	-108437	-0-	1049 1	62716 2	Y	3413	3312 1		219
						3754 9						
08	175956 X	56723	-0-	-119233	-0-	1025 1	52765 2	Y	2666	2673 1		212
						2933 9						

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771		
TE KENEDY SWD		WELL #: 1										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	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 816437												
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03	DLQ	G-10	18589	-0-	18589	37253	17376	2	1213	9	N	95
04		53268 X	16015	-0-	-37253	-0-	15852	2	163	9	N	95
05		13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	13108	2	859	9	N	95
06		13320 X	10962	-0-	-2358	-0-	9535	2	1427	9	N	95
*07		13764 X	4970	-0-	-8794	-0-	4190	2	780	9	N	95
*08		32923 X	32923	-0-	-0-	-0-	29223	2	3700	9	N	-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500												
03	DLQ	G-10	401	-0-	401	4521	370	2	31	9	N	232
04		6117 X	1596	-0-	-4521	-0-	1442	2	154	9	N	204
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5337	2	574	9	N	375
06		4410 X	2707	-0-	-1703	-0-	2447	2	260	9	N	431
07		4557 X	3631	-0-	-926	-0-	3334	2	297	9	N	347
08		5921 X	1654	-0-	-4267	-0-	1504	2	150	9	N	302

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210												
03	DLQ	G-10	832	-0-	832	2249	832	2			N	11
04		3497 X	1248	-0-	-2249	-0-	1248	2			N	11
05		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	11
06		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	11
*07		1581 X	972	-0-	-609	-0-	972	2			N	11
*08		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362												
03	DLQ	G-10	6035	-0-	6035	15004	5586	2	449	9	N	336
04		20887 X	5883	-0-	-15004	-0-	5447	2	436	9	N	374
05		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5483	2	397	9	N	383
06		6390 X	5755	-0-	-635	-0-	5359	2	396	9	N	393
07		6603 X	4552	-0-	-2051	-0-	4229	2	323	9	N	323
08		6076 X	4897	-0-	-1179	-0-	4530	2	367	9	N	484

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357													
03	DLQ G-10	6444	-0-	6444	10069	5946	2	498 9	N	453	358 1		585
04	16853 X	6784	-0-	-10069	-	6241	2	543 9	N	494	536 1		543
05	7512 X	7512	-0-	-	-	6967	2	545 9	N	495	532 1		506
06	9364 X	9364	-0-	-	-	8646	2	718 9	N	653	902 1		257
07	8639 X	8639	-0-	-	-	8055	2	584 9	N	531	181 1		607
08	7502 X	5172	-0-	-2330	-	4479	2	693 9	N	630	955 1		282

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780													
03	DLQ G-10	23920	-0-	23920	49560	11397	2	11522 3	N	910	734 1		670
04	74701 X	25141	-0-	-49560	-	12047	2	12008 3	N	987	896 1		761
05	22860 X	22860	-0-	-	-	9586	2	12589 3	N	623	880 1		504
06	22038 X	22038	-0-	-	-	10656	2	10522 3	N	782	886 1		400
07	21251 X	21251	-0-	-	-	8947	2	11506 3	N	725	547 1		578
*08	18532 X	18532	-0-	-	-	8516	2	9337 3	N	617	931 1		264

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842													
03	DLQ G-10	13705	-0-	13705	24224	12938	2	349 4	N	380	424 1		313
04	38478 X	14254	-0-	-24224	-	13776	2	192 4	N	260	182 1		391
05	12146 X	12146	-0-	-	-	11759	2	131 4	N	233	356 1		268
06	16980 X	9151	-0-	-7829	-	8865	2	91 4	N	177	180 1		265
07	14725 X	8968	-0-	-5757	-	8655	2	103 4	N	191	197 1		259
08	14725 X	10701	-0-	-4024	-	10390	2	106 4	N	186			445

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510													
03	DLQ G-10	5959	-0-	5959	11013	5155	2	804 9	N	731	742 1		570
04	17022 X	6009	-0-	-11013	-	5070	2	939 9	N	854	727 1		697
05	5895 X	5895	-0-	-	-	5415	2	480 9	N	436	540 1		593
06	6240 X	4684	-0-	-1556	-	4234	2	450 9	N	409	527 1		475
07	6200 X	2608	-0-	-3592	-	2389	2	219 9	N	199	381 1		293
08	6200 X	5700	-0-	-500	-	5223	2	477 9	N	434	377 1		350

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	7097	-0-	7097	14316	6656	2	441	9	N	401	568	1		400	
04		21311 X	6995	-0-	-14316	-0-	6625	2	370	9	N	336	362	1		374	
05		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1877	2	114	9	N	104	180	1		298	
06		8400 X	1165	-0-	-7235	-0-	1074	2	91	9	N	83				381	
07		7998 X	322	-0-	-7676	-0-	300	2	22	9	N	20				401	
08		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-				401	

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290																	
03	DLQ	G-10	2938	-0-	2938	5723	2796	2	142	9	N	129	183	1		475	
04		8124 X	2401	-0-	-5723	-0-	2281	2	120	9	N	109	180	1		404	
05		25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	23913	2	1753	9	N	1594	1610	1		388	
06		22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	21337	2	1278	9	N	1162	1080	1		470	
07		17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	16435	2	1058	9	N	962	912	1		520	
08		17019 X	16841	-0-	-178	-0-	15782	2	1059	9	N	963	834	1		649	

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479																	
03	DLQ	G-10	10027	-0-	10027	19342	9675	2	352	9	N	320	381	1		528	
04		29544 X	10202	-0-	-19342	-0-	9872	2	330	9	N	300	367	1		461	
05		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9250	2	301	9	N	274	358	1		377	
06		10080 X	9225	-0-	-855	-0-	8936	2	289	9	N	263	177	1		463	
07		10540 X	7615	-0-	-2925	-0-	7385	2	230	9	N	209	522	1		150	
08		10540 X	7509	-0-	-3031	-0-	7269	2	240	9	N	218				368	

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735																	
03	DLQ	G-10	11125	-0-	11125	20505	10601	2	524	9	N	476	476	0		-0-	
04		30437 X	9932	-0-	-20505	-0-	8951	2	981	9	N	892	643	0	163 1	86	
05		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	10553	2	743	9	N	675	675	0		86	
06		12090 X	10489	-0-	-1601	-0-	9984	2	505	9	N	459	459	0		86	
07		11129 X	7102	-0-	-4027	-0-	6450	2	652	9	N	593	593	0		86	
08		11160 X	10604	-0-	-556	-0-	9773	2	831	9	N	755	755	0		86	

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																	
03	DLQ	G-10	8295	-0-	8295	18535	7895	2	89	4	N	283	371	1		246	
04		35416 X	16881	-0-	-18535	-0-	16097	2	156	4	N	571	356	1		461	
05		13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	12849	2	138	4	N	391	532	1		320	
06		13530 X	11255	-0-	-2275	-0-	10797	2	146	4	N	284	355	1		249	
07		17453 X	11767	-0-	-5686	-0-	11191	2	212	4	N	331	199	1		381	
08		17453 X	9746	-0-	-7707	-0-	9223	2	191	4	N	302	378	1		305	

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3555					N	-0-				-0-	
04		27080 X	23525	-0-	-3555	-0-	23525	2			N	-0-				-0-	
05		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-				-0-	
06		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-				-0-	
07		24304 X	11257	-0-	-13047	-0-	11257	2			N	-0-				-0-	
08		24304 X	10266	-0-	-14038	-0-	10266	2			N	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 816437																
MATULA GAS UNIT 1													WELL #: 1			
RRCID -> 263548													COMPL. DATE 09/05/2011			
TOTAL DEPTH 13703													PERF.13550 - 17236			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	7340	-0-	7340	15480	6864	2	476	9	N	433	359	1		486
04		25075 X	9595	-0-	-15480	-0-	9036	2	559	9	N	508	537	1		457
05		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6941	2	408	9	N	371	539	1		289
06		11790 X	9443	-0-	-2347	-0-	8855	2	8	4	N	527	534	1		282
							580	9								
07		9920 X	6696	-0-	-3224	-0-	6125	2	184	4	N	352	179	1		455
							387	9								
08		9920 X	8163	-0-	-1757	-0-	7498	2	232	4	N	394	538	1		311
							433	9								

GUS TIPS GAS UNIT 1													WELL #: C 1H			
RRCID -> 264995													COMPL. DATE 11/15/2011			
TOTAL DEPTH 13566													PERF.13550 - 16836			
03	DLQ	G-10	13845	-0-	13845	26714	12646	2	1199	9	N	1090	1090	0		-0-
04		39177 X	12463	-0-	-26714	-0-	11585	2	878	9	N	798	94	0	559 1	145
05		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	11714	2	1131	9	N	1028	1028	0		145
06		15150 X	10540	-0-	-4610	-0-	9453	2	1087	9	N	988	988	0		145
07		14260 X	11159	-0-	-3101	-0-	10018	2	1141	9	N	1037	1037	0		145
08		13857 X	9383	-0-	-4474	-0-	8437	2	946	9	N	860	860	0		145

WESSENDORFF GAS UNIT 5													WELL #: 2			
RRCID -> 265092													COMPL. DATE 04/27/2011			
TOTAL DEPTH 13305													PERF.13675 - 17570			
03	DLQ	G-10	2262	-0-	2262	12560	2122	2	44	4	N	87				441
							96	9								
04		12560 X	-0-	-0-	-12560	-0-					N	-0-				441
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				441
06		0 W	628	-0-	628	628	529	2	40	4	N	54	176	1		319
							59	9								
07		0 W	267	-0-	267	895	238	2	9	4	N	18				337
							20	9								
08		2263 X	37	-0-	-2226	-0-	36	2	1	9	N	1				338

STOLTE GAS UNIT 1													WELL #: 1			
RRCID -> 265096													COMPL. DATE 08/08/2011			
TOTAL DEPTH 12971													PERF.12870 - 17700			
03	DLQ	G-10	54602	-0-	54602	114998	26155	2	27137	3	N	1191	1191	0		-0-
							1310	9								
04		177775 X	62777	-0-	-114998	-0-	33884	2	27834	3	N	963	963	1		-0-
							1059	9								
05		62318 X	62318	-0-	-0-	-0-	26052	2	34770	3	N	1360	1360	0		-0-
							1496	9								
06		45670 X	45670	-0-	-0-	-0-	17732	2	27005	3	N	848	848	0		-0-
							933	9								
07		39463 X	35758	-0-	-3705	-0-	16818	2	18170	3	N	700	700	0		-0-
							770	9								
08		39463 X	36975	-0-	-2488	-0-	17787	2	18536	3	N	593	593	0		-0-
							652	9								

BLACKWELL GAS UNIT 2													WELL #: 2			
RRCID -> 265486													COMPL. DATE 08/16/2011			
TOTAL DEPTH 13687													PERF.13694 - 18935			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				308
04	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	929	2	227	9	N	206	359	1		155
05		T. A.	10521	-0-	10521	11677	8287	2	2234	9	N	2031	1946	1		240
06		T. A.	3572	-0-	3572	15249	2981	2	591	9	N	537	722	1		55
07		T. A.	3805	-0-	3805	19054	426	2	3219	3	N	145				200
							160	9								
08		T. A.	573	-0-	573	19627	128	2	445	3	N	-0-				200

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	265491	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.	14140 - 18034
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	6837	-0-	6837	14613	6720	2	117	9	N	106	314
04		22284 X	7671	-0-	-14613	-0-	7525	2	146	9	N	133	267
05		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7798	2	101	9	N	92	179
06		8040 X	4444	-0-	-3596	-0-	4367	2	77	9	N	70	249
07		8308 X	7335	-0-	-973	-0-	7238	2	97	9	N	88	139
08		7936 X	4072	-0-	-3864	-0-	4010	2	62	9	N	56	195

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	265493	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	13174 - 18134
03	DLQ	G-10	4454	-0-	4454	7512	4454	2			N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3651	-0-	3651	11163	3651	2			N	-0-	-0-
05		14316 X	3153	-0-	-11163	-0-	3153	2			N	-0-	-0-
06		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			N	-0-	-0-
07		4464 X	2396	-0-	-2068	-0-	2396	2			N	-0-	-0-
08		4464 X	2775	-0-	-1689	-0-	2775	2			N	-0-	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		B 1H	RRCID ->	266140	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.	13345 - 19369
03	DLQ	G-10	14083	-0-	14083	14083	11707	2	2376	9	N	2160	-0-
04		123521 X	109438	-0-	-14083	-0-	91454	2	17984	9	N	16349	-0-
05		92778 X	92778	-0-	-0-	-0-	76146	2	16632	9	N	15120	-0-
06		69832 X	69832	-0-	-0-	-0-	61125	2	8707	9	N	7915	-0-
07		113088 X	68629	-0-	-44459	-0-	59451	2	9178	9	N	8344	-0-
08		113088 X	53603	-0-	-59485	-0-	46918	2	6685	9	N	6077	-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		C 2H	RRCID ->	266141	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	13537	PERF.	13565 - 17610
03	DLQ	G-10	21760	-0-	21760	40189	18852	2	2908	9	N	2644	184
04		61001 X	20812	-0-	-40189	-0-	19203	2	1609	9	N	1463	242
05		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	16351	2	2053	9	N	1866	242
06		21060 X	15973	-0-	-5087	-0-	13715	2	2258	9	N	2053	242
07		21762 X	18458	-0-	-3304	-0-	15861	2	2597	9	N	2361	242
08		21762 X	17366	-0-	-4396	-0-	15075	2	2291	9	N	2083	242

THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H	RRCID ->	266142	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.	13850 - 17550
03	DLQ	G-10	15658	-0-	15658	30098	14770	2	888	9	N	807	150
04		44999 X	14901	-0-	-30098	-0-	14184	2	717	9	N	652	103
05		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11636	2	471	9	N	428	103
06		16680 X	10291	-0-	-6389	-0-	9954	2	337	9	N	306	103
07		15996 X	13193	-0-	-2803	-0-	12345	2	848	9	N	771	103
08		15655 X	7729	-0-	-7926	-0-	7386	2	343	9	N	312	103

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	266143	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	12795 - 18079
03	DLQ	G-10	10893	-0-	10893	23416	10269	2	624	9	N	567	11
04		35834 X	12418	-0-	-23416	-0-	11968	2	450	9	N	409	11
05		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	12889	2	925	9	N	841	11
06		13620 X	9195	-0-	-4425	-0-	8555	2	640	9	N	582	11
*07		13857 X	5623	-0-	-8234	-0-	5202	2	421	9	N	383	11
08		13826 X	9886	-0-	-3940	-0-	9161	2	725	9	N	659	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761												
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	* EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	11417	-0-	11417	12429	10460	2	957	9	N	870
04		15606 X	3177	-0-	-12429	-0-	2751	2	166	4	N	236
							260	9				14
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-
06		14220 X	9370	-0-	-4850	-0-	8825	2	545	9	N	495
*07		11408 X	9607	-0-	-1801	-0-	9055	2	552	9	N	502
08		11408 X	17	-0-	-11391	-0-	17	2			N	-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787												
03	DLQ	G-10	42812	-0-	42812	84045	38652	2	4160	9	N	3782
04		108277 X	24232	-0-	-84045	-0-	23290	2	942	9	N	856
05		39116 X	39116	-0-	-0-	-0-	35429	2	3687	9	N	3352
06		40080 X	17912	-0-	-22168	-0-	15800	2	2112	9	N	1920
07		41416 X	-0-	-0-	-41416	-0-					N	-0-
08		41416 X	1063	-0-	-40353	-0-	845	2	218	9	N	198
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419												
03	DLQ	G-10	18671	-0-	18671	36874	16119	2	2552	9	N	2320
04		51963 X	15089	-0-	-36874	-0-	14230	2	859	9	N	781
05		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	12783	2	1950	9	N	1773
06		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	9746	2	2620	9	N	2382
07		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	9834	2	1902	9	N	1729
*08		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	8453	2	1553	9	N	1412
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269												
03	DLQ	G-10	15888	-0-	15888	25369	15845	2	43	9	N	39
04		40412 X	15043	-0-	-25369	-0-	14988	2	55	9	N	50
05		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15181	2	67	9	N	61
06		16080 X	12407	-0-	-3673	-0-	12368	2	39	9	N	35
07		15903 X	4130	-0-	-11773	-0-	4100	2	30	9	N	27
08		15903 X	12285	-0-	-3618	-0-	12169	2	116	9	N	105
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602												
03	DLQ	G-10	4927	-0-	4927	25559	4480	2	447	9	N	406
04		41701 X	16142	-0-	-25559	-0-	13732	2	2410	9	N	2191
05		18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	15095	2	3159	9	N	2872
06		22110 X	14858	-0-	-7252	-0-	12459	2	2399	9	N	2181
*07		22847 X	15683	-0-	-7164	-0-	13347	2	2336	9	N	2124
08		18259 X	6912	-0-	-11347	-0-	6239	2	673	9	N	612
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367												
03	DLQ	G-10	16945	-0-	16945	72101	14986	2	1959	9	N	1781
04		120539 X	48438	-0-	-72101	-0-	43123	2	493	4	N	4384
							4822	9				2293
05		40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	35931	2	4714	9	N	4285
06		58560 X	43579	-0-	-14981	-0-	39367	2	4212	9	N	3829
*07		60512 X	45147	-0-	-15365	-0-	40550	2	4597	9	N	4179
08		50065 X	-0-	-0-	-50065	-0-					N	2435

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	DLQ	G-10	14021	-0-	14021	21910	12841	2	1180	9	N	1073	1073	0		198
04		29099 X	7189	-0-	-21910	-0-	6914	2	275	9	N	250	250	0		198
05		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	11778	2	1495	9	N	1359	1359	0		198
06		22800 X	10962	-0-	-11838	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0		198
*07		48425 X	48425	-0-	-0-	-0-	43224	2	5201	9	N	4728	4728	0		198
08		14012 X	7035	-0-	-6977	-0-	6485	2	550	9	N	500	500	0		95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308																
03	DLQ	G-10	4431	-0-	4431	18395	4154	2	277	9	N	252	503	0		-0-
04		37441 X	19046	-0-	-18395	-0-	17152	2	231	4	N	1512	103	0	1214 1	195
							1663	9								
05		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	14559	2	2251	9	N	2046	2046	0		195
06		19080 X	11615	-0-	-7465	-0-	10437	2	1178	9	N	1071	1071	0		195
07		19685 X	12101	-0-	-7584	-0-	10599	2	1502	9	N	1365	1365	0		195
08		19685 X	6537	-0-	-13148	-0-	5854	2	683	9	N	621	621	0		195

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141																
03	DLQ	G-10	12443	-0-	12443	23355	10816	2	1627	9	N	1479	1479	1		25
04		31010 X	7655	-0-	-23355	-0-	7043	2	612	9	N	556	556	0		25
05		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	9122	2	1583	9	N	1439	1439	0		25
06		12030 X	7924	-0-	-4106	-0-	6696	2	1228	9	N	1116	1116	0		25
*07		12431 X	8778	-0-	-3653	-0-	7490	2	1288	9	N	1171	1171	0		25
08		12431 X	8230	-0-	-4201	-0-	7042	2	1188	9	N	1080	1080	0		-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451																
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4405					N	-0-				-0-
04		49298 X	44893	-0-	-4405	-0-	44893	2			N	-0-				-0-
05		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-				-0-
06		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-				-0-
07		43865 X	15739	-0-	-28126	-0-	15739	2			N	-0-				-0-
08		43865 X	5127	-0-	-38738	-0-	5127	2			N	-0-				-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649																
03	DLQ	G-10	18309	-0-	18309	35294	17185	2	1124	9	N	1022	1022	0		-0-
04		53489 X	18195	-0-	-35294	-0-	17194	2	1001	9	N	910	402	0	358 1	150
05		17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	15938	2	1376	9	N	1251	1251	0		150
06		18330 X	15727	-0-	-2603	-0-	14617	2	1110	9	N	1009	1009	0		150
07		18817 X	17575	-0-	-1242	-0-	16435	2	1140	9	N	1036	1036	0		150
08		18817 X	10196	-0-	-8621	-0-	9554	2	642	9	N	584	584	0		150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928																
03	DLQ	G-10	3448	-0-	3448	22048	3117	2	331	9	N	301	301	0		-0-
04		22048 X	-0-	-0-	-22048	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-				-0-
07		14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-				-0-
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
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
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	1110		98	2	N	-0-			36
04		4027 X	2917	-0-	-1110	-0-		2751	2	N	-0-	166	4	36
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		4576	2	N	-0-	10	4	36
06		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-		5816	2	N	-0-			36
*07		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		3911	2	N	-0-			36
08		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
03	DLQ	G-10	8932	-0-	8932	20195		8616	2	N	287	365	1	511
04		29204 X	9009	-0-	-20195	-0-		8715	2	N	267	359	1	419
05		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-		8774	2	N	264	360	1	323
06		10140 X	9493	-0-	-647	-0-		9199	2	N	267	177	1	413
07		10478 X	9003	-0-	-1475	-0-		8715	2	N	262	361	1	314
08		9300 X	8323	-0-	-977	-0-		8074	2	N	226	182	1	358

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
03	DLQ	G-10	31955	-0-	31955	65023		29909	2	N	1860	1860	0	5
04		98244 X	33221	-0-	-65023	-0-		31812	2	N	1281	1281	1	5
05		38315 X	38315	-0-	-0-	-0-		36156	2	N	1963	1963	0	5
06		32808 X	32808	-0-	-0-	-0-		30920	2	N	1716	1716	0	5
*07		33387 X	30162	-0-	-3225	-0-		28446	2	N	1560	1560	0	5
08		33387 X	30489	-0-	-2898	-0-		28843	2	N	1496	1496	0	-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
03	DLQ	G-10	20691	-0-	20691	41329		17423	2	N	2971	2971	0	81
04		61560 X	20231	-0-	-41329	-0-		18529	2	N	1547	1547	1	81
05		22911 X	22911	-0-	-0-	-0-		19739	2	N	2884	2884	0	81
06		23730 X	17598	-0-	-6132	-0-		15174	2	N	2204	2204	0	81
*07		22847 X	18153	-0-	-4694	-0-		15502	2	N	2410	2410	0	81
08		22909 X	18556	-0-	-4353	-0-		15959	2	N	2361	2361	0	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
03	DLQ	G-10	51998	-0-	51998	106413		24011	2	N	2606	2606	0	-0-
04		157685 X	51272	-0-	-106413	-0-		2867	9					
05		48404 X	48404	-0-	-0-	-0-		23952	2	N	1754	359	0	132
06		45832 X	45832	-0-	-0-	-0-		1929	9					
07		38995 X	38995	-0-	-0-	-0-		21047	2	N	2116	2116	0	132
*08		29932 X	29932	-0-	-0-	-0-		2328	9					
								19969	2	N	2511	2511	0	132
								2762	9					
								15483	2	N	1773	1765	0	29
								1950	9			111	1	
								12452	2	N	1202	1202	0	29
								1322	9					

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	33643		62	2	N	5	5	0	215
04		53580 X	19937	-0-	-33643	-0-		18761	2	N	1069	1069	0	215
05		30374 X	30374	-0-	-0-	-0-		25893	2	N	4074	4074	0	215
06		40980 X	21993	-0-	-18987	-0-		18332	2	N	3328	3328	0	215
*07		37169 X	23439	-0-	-13730	-0-		19279	2	N	3782	3782	0	215
*08		15470 X	15470	-0-	-0-	-0-		12640	2	N	2573	2573	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	DLQ	G-10	15367	-0-	15367	22690		7636	2	7217	3	31
								514	9			
04		33239 X	10549	-0-	-22690	-0-		10180	2	369	9	31
05		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-		8528	2	542	9	31
06		13830 X	6431	-0-	-7399	-0-		6090	2	341	9	31
*07		14291 X	7114	-0-	-7177	-0-		6649	2	465	9	31
08		14291 X	10319	-0-	-3972	-0-		2806	2	7328	3	-0-
								185	9			
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644												
03	DLQ	G-10	9642	-0-	9642	45511		8791	2	851	9	188
04		73002 X	27491	-0-	-45511	-0-		24300	2	214	4	179
								2977	9			
05		26342 X	26342	-0-	-0-	-0-		22838	2	3504	9	179
06		38430 X	24378	-0-	-14052	-0-		21914	2	2464	9	179
07		39711 X	26710	-0-	-13001	-0-		23824	2	2886	9	179
08		28396 X	21719	-0-	-6677	-0-		19614	2	2105	9	179
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536												
03	DLQ	G-10	55579	-0-	55579	118263		25465	2	26653	3	-0-
								3461	9			
04		171094 X	52831	-0-	-118263	-0-		23753	2	26957	3	141
								2121	9			
05		51156 X	51156	-0-	-0-	-0-		23465	2	24821	3	141
								2870	9			
06		54165 X	54165	-0-	-0-	-0-		25015	2	25755	3	141
								3395	9			
07		55206 X	55206	-0-	-0-	-0-		25111	2	27011	3	-0-
								3084	9			
*08		50306 X	50306	-0-	-0-	-0-		21347	2	26205	3	22
								2754	9			
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581												
03	DLQ	G-10	14547	-0-	14547	21983		14077	2	470	9	327
04		34908 X	12925	-0-	-21983	-0-		12511	2	414	9	342
05		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-		13471	2	463	9	408
06		14910 X	12759	-0-	-2151	-0-		12331	2	428	9	441
07		14539 X	12057	-0-	-2482	-0-		11666	2	391	9	432
08		14539 X	13948	-0-	-591	-0-		13512	2	436	9	443
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000												
03	DLQ	G-10	5929	-0-	5929	12574		5547	2	382	9	8
04		20682 X	8108	-0-	-12574	-0-		7808	2	300	9	8
05		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-		7168	2	442	9	8
06		9450 X	5594	-0-	-3856	-0-		5251	2	343	9	8
*07		8370 X	7310	-0-	-1060	-0-		6885	2	425	9	8
08		8370 X	6734	-0-	-1636	-0-		6358	2	376	9	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980																
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
03		0 W	41328	-0-	41328	65658	15744	2	23364	3	N	2018	2018	0		45
04		0 W	22394	-0-	22394	88052	21112	2	1282	9	N	1165	1165	1		45
05		107462 X	19410	-0-	-88052	-0-	17405	2	2005	9	N	1823	1823	0		45
06		21300 X	12922	-0-	-8378	-0-	11527	2	1395	9	N	1268	1268	0		45
*07		22010 X	13271	-0-	-8739	-0-	11834	2	1437	9	N	1306	1306	0		45
*08		26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	11791	2	13042	3	N	1399	1399	0		-0-
							1539	9								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066																
03		0 W	61870	-0-	61870	102214	57741	2	4129	9	N	3754	3754	0		16
04		0 W	55382	-0-	55382	157596	53358	2	2024	9	N	1840	1840	1		16
05		209694 X	52098	-0-	-157596	-0-	49257	2	2841	9	N	2583	2583	0		16
06		57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	54409	2	2919	9	N	2654	2654	0		16
*07		61876 X	26280	-0-	-35596	-0-	24736	2	1544	9	N	1404	1404	0		16
08		61876 X	-0-	-0-	-61876	-0-					N	-0-				-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609																
03		DLQ G-10	48060	-0-	48060	146986	43247	2	4813	9	N	4375	4375	0		65
04		202254 X	55268	-0-	-146986	-0-	49491	2	5777	9	N	5252	5252	0		65
05		41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	35976	2	5909	9	N	5372	5372	0		65
06		102660 X	43601	-0-	-59059	-0-	39732	2	3869	9	N	3517	3517	0		65
*07		106082 X	33547	-0-	-72535	-0-	29455	2	4092	9	N	3720	3720	0		65
08		57102 X	38331	-0-	-18771	-0-	34174	2	4157	9	N	3779	3779	0		-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																
03		DLQ G-10	45764	-0-	45764	100373	39438	2	6326	9	N	5751	5751	0		-0-
04		130007 X	29634	-0-	-100373	-0-	25015	2	4619	9	N	4199	4199	0		-0-
05		57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	47794	2	9376	9	N	8524	8524	0		-0-
06		52800 X	41513	-0-	-11287	-0-	35937	2	5576	9	N	5069	5069	0		-0-
07		54560 X	38633	-0-	-15927	-0-	32755	2	5878	9	N	5344	5344	0		-0-
08		54560 X	33809	-0-	-20751	-0-	28992	2	4817	9	N	4379	4379	0		-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239																
03		DLQ G-10	47000	-0-	47000	90811	39903	2	7097	9	N	6452	6452	0		-0-
04		105603 X	14792	-0-	-90811	-0-	12208	2	2584	9	N	2349	2349	0		-0-
05		44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	36756	2	7761	9	N	7055	7055	0		-0-
06		44100 X	26549	-0-	-17551	-0-	22814	2	3735	9	N	3395	3395	0		-0-
07		45570 X	25752	-0-	-19818	-0-	21530	2	4222	9	N	3838	3838	0		-0-
08		45570 X	22667	-0-	-22903	-0-	19404	2	3263	9	N	2966	2966	0		-0-
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323																
03		DLQ G-10	52608	-0-	52608	122981	46508	2	6100	9	N	5545	5545	0		-0-
04		159620 X	36639	-0-	-122981	-0-	34212	2	2427	9	N	2206	2206	1		-0-
05		88314 X	88314	-0-	-0-	-0-	79529	2	8785	9	N	7986	7986	0		-0-
06		82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	74208	2	8648	9	N	7862	7862	0		-0-
07		69221 X	69221	-0-	-0-	-0-	62047	2	7174	9	N	6522	6522	0		-0-
*08		72388 X	72388	-0-	-0-	-0-	65410	2	6978	9	N	6344	6344	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		104749 X	48679	-0-	-56070	-0-	45186 2	3493 9	N		3175	3175 0		-0-
04		75360 X	29642	-0-	-45718	-0-	29045 2	597 9	N		543	543 0		-0-
05		35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	33173 2	2617 9	N		2379	2379 0		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
03		108810 X	43736	-0-	-65074	-0-	36524 2	7212 9	N		6556	5934 0	542 1	187
04		105300 X	52957	-0-	-52343	-0-	44632 2	8325 9	N		7568	7568 0		187
05		101804 X	64622	-0-	-37182	-0-	53863 2	10759 9	N		9781	9968 0		-0-
06		74850 X	50201	-0-	-24649	-0-	43342 2	6859 9	N		6235	6128 0		107
07		77345 X	52191	-0-	-25154	-0-	44545 2	7646 9	N		6951	6951 0		107
08		64635 X	53434	-0-	-11201	-0-	46470 2	6964 9	N		6331	6331 0		107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
03		121582 X	47778	-0-	-73804	-0-	40694 2	7084 9	N		6440	6440 0		115
04		117570 X	56104	-0-	-61466	-0-	47539 2	8565 9	N		7786	7786 0		115
05		110632 X	70966	-0-	-39666	-0-	59049 2	11917 9	N		10834	10834 0		115
06		82260 X	56318	-0-	-25942	-0-	48808 2	7510 9	N		6827	6827 0		115
07		85002 X	59302	-0-	-25700	-0-	50824 2	8478 9	N		7707	7707 0		115
08		70959 X	56182	-0-	-14777	-0-	49037 2	7145 9	N		6495	6495 0		115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
03		56234 X	12880	-0-	-43354	-0-	9574 2	3306 9	N		3005	3005 0		-0-
04		54420 X	29636	-0-	-24784	-0-	21019 2	8617 9	N		7834	7834 0		-0-
05		48453 X	44890	-0-	-3563	-0-	30912 2	13978 9	N		12707	12707 0		-0-
06		45900 X	33797	-0-	-12103	-0-	25197 2	8600 9	N		7818	7818 0		-0-
07		43679 X	35981	-0-	-7698	-0-	25858 2	10123 9	N		9203	9203 0		-0-
08		12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N		NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
03		109895 X	41320	-0-	-68575	-0-	34929 2	6391 9	N		5810	5810 0		-0-
04		92640 X	22507	-0-	-70133	-0-	18686 2	3821 9	N		3474	3474 0		-0-
05		51220 X	40939	-0-	-10281	-0-	34030 2	6909 9	N		6281	6281 0		-0-
06		37560 X	34060	-0-	-3500	-0-	29821 2	4239 9	N		3854	3854 0		-0-
07		41323 X	30034	-0-	-11289	-0-	25832 2	4202 9	N		3820	3820 0		-0-
08		41323 X	26782	-0-	-14541	-0-	23181 2	3601 9	N		3274	3274 0		-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
03		72571 X	35314	-0-	-37257	-0-	30693 2	4621 9	N		4201	4201 0		-0-
04		70230 X	56574	-0-	-13656	-0-	49921 2	6653 9	N		6048	6048 0		-0-
05		78275 X	72393	-0-	-5882	-0-	63651 2	8742 9	N		7947	7947 0		-0-
06		75750 X	45427	-0-	-30323	-0-	40763 2	4664 9	N		4240	4240 0		-0-
07		78275 X	48042	-0-	-30233	-0-	41731 2	6311 9	N		5737	5737 0		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
03		115847 X	24406	-0-	-91441	-0-	20919 2	3487 9	N		3170	3170 0		-0-
04		90480 X	24962	-0-	-65518	-0-	21587 2	3375 9	N		3068	3068 0		-0-
05		66410 X	32854	-0-	-33556	-0-	29132 2	3722 9	N		3384	3384 0		-0-
06		40200 X	25007	-0-	-15193	-0-	22194 2	2813 9	N		2557	2557 0		-0-
07		41540 X	19620	-0-	-21920	-0-	16968 2	2652 9	N		2411	2411 0		-0-
08		24397 X	22283	-0-	-2114	-0-	19596 2	2687 9	N		2443	2443 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

03	78120 X	28593	-0-	-49527	-0-	24208	2	4385	9	N	3986	3986	0			-0-
04	75600 X	44329	-0-	-31271	-0-	38347	2	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
05	70700 X	57260	-0-	-13440	-0-	48588	2	8672	9	N	7884	7884	0			-0-
06	64470 X	32563	-0-	-31907	-0-	28722	2	3841	9	N	3492	3492	0			-0-
*07	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	24200	2	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
08	0 X	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

03	119195 X	22531	-0-	-96664	-0-	21172	2	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
04	115350 X	24736	-0-	-90614	-0-	22943	2	1793	9	N	1630	1630	0			-0-
05	35127 X	35127	-0-	-0-	-0-	32552	2	2575	9	N	2341	2341	0			-0-
06	43980 X	35341	-0-	-8639	-0-	33616	2	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
07	40610 X	26895	-0-	-13715	-0-	25058	2	1837	9	N	1670	1670	0			-0-
08	22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

03	135036 X	64063	-0-	-70973	-0-	59085	2	404	4	N	4158	4158	0			-0-
						4574	9									
04	130680 X	90138	-0-	-40542	-0-	81599	2	8539	9	N	7763	7763	0			-0-
05	119753 X	115785	-0-	-3968	-0-	103780	2	12005	9	N	10914	10914	0			-0-
06	115890 X	93110	-0-	-22780	-0-	84898	2	8212	9	N	7465	7465	0			-0-
07	119753 X	60471	-0-	-59282	-0-	52698	2	7773	9	N	7066	7066	0			-0-
08	0 X	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	138060 X	-0-	-0-	-138060	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 W	156994	-0-	156994	156994	143076	2	13918	9	N	12653	12653	0			-0-
06	0 W	95645	-0-	95645	252639	87220	2	8425	9	N	7659	7659	0			-0-
07	0 W	80768	-0-	80768	333407	71024	2	9744	9	N	8858	8858	0			-0-
08	0 W	77596	-0-	77596	411003	69377	2	8219	9	N	7472	7472	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679																		
M	O	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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		126542 X	19947	-0-	-106595	-0-	-0-	16830	2	1038	4	N	1890	1890	1			-0-
								2079	9									
06		122460 X	82881	-0-	-39579	-0-	-0-	73018	2	9863	9	N	8966	8966	0			-0-
07		126542 X	85677	-0-	-40865	-0-	-0-	72661	2	13016	9	N	11833	11833	0			-0-
08		126542 X	76775	-0-	-49767	-0-	-0-	65710	2	11065	9	N	10059	10059	0			-0-
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442																		
03		48477 X	22719	-0-	-25758	-0-	-0-	20292	2	1274	4	N	1048	1048	0			-0-
								1153	9									
04		111870 X	88685	-0-	-23185	-0-	-0-	82536	2	6149	9	N	5590	5590	0			-0-
05		123321 X	123321	-0-	-0-	-0-	-0-	110836	2	12485	9	N	11350	11350	0			-0-
06		111870 X	82420	-0-	-29450	-0-	-0-	73440	2	8980	9	N	8164	8164	0			-0-
07		115599 X	84727	-0-	-30872	-0-	-0-	77952	2	6775	9	N	6159	6159	0			-0-
*08		48317 X	48317	-0-	-0-	-0-	-0-	44676	2	3641	9	N	3310	3310	0			-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642																		
03		358019 X	170902	-0-	-187117	-0-	-0-	152695	2	18207	9	N	16552	16552	0			-0-
04		346470 X	155265	-0-	-191205	-0-	-0-	140447	2	14818	9	N	13471	13471	0			-0-
05		358019 X	119681	-0-	-238338	-0-	-0-	106857	2	12824	9	N	11658	11658	0			-0-
06		346470 X	76245	-0-	-270225	-0-	-0-	68997	2	7248	9	N	6589	6589	0			-0-
07		358019 X	78522	-0-	-279497	-0-	-0-	69372	2	9150	9	N	8318	8318	0			-0-
*08		72244 X	72244	-0-	-0-	-0-	-0-	64601	2	7643	9	N	6948	6948	0			-0-
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF. N/A																		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559																		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		135253 X	61489	-0-	-73764	-0-	-0-	61489	2			N	-0-					-0-
06		130890 X	74434	-0-	-56456	-0-	-0-	65064	2	9370	9	N	8518	8518	0			-0-
07		135253 X	87112	-0-	-48141	-0-	-0-	73579	2	13533	9	N	12303	12303	0			-0-
*08		71635 X	71635	-0-	-0-	-0-	-0-	61481	2	10154	9	N	9231	9231	0			-0-
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A																		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 13660 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
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A																	
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811																	
03	127605	X	127605		-0-	-0-	-0-	109036	2	18569	9	N	16881	16881	0		-0-
04	98940	X	81892		-0-	-17048	-0-	78814	2	3078	9	N	2798	2798	0		-0-
05	140063	X	140063		-0-	-0-	-0-	123144	2	16919	9	N	15381	15381	0		-0-
06	98940	X	96411		-0-	-2529	-0-	81728	2	14683	9	N	13348	13348	0		-0-
07	102238	X	88291		-0-	-13947	-0-	74344	2	13947	9	N	12679	12679	0		-0-
*08	101693	X	101693		-0-	-0-	-0-	87037	2	14656	9	N	13324	13324	0		-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898																	
*03	118296	X		NO RPT	-0-	-118296	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	114480	X		NO RPT	-0-	-114480	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	118296	X		NO RPT	-0-	-118296	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	114480	X		NO RPT	-0-	-114480	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	118296	X		NO RPT	-0-	-118296	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	118296	X		NO RPT	-0-	-118296	-0-					N	NO RPT				-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13139 PERF. N/A																	
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679																	
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	203639	X		NO RPT	-0-	-203639	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	197070	X		NO RPT	-0-	-197070	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	203639	X		NO RPT	-0-	-203639	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	203639	X		NO RPT	-0-	-203639	-0-					N	NO RPT				-0-
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558																	
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	136650	X	116367		-0-	-20283	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0		-0-
07	141205	X	116367		-0-	-24838	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0		-0-
08	141205	X		NO RPT	-0-	-141205	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	136140 X	82527	-0-	-53613	-0-		71105 2	11422 9		N	10384	10384 0		-0-
07	140678 X	82527	-0-	-58151	-0-		71105 2	11422 9		N	10384	10384 0		-0-
08	140678 X	NO RPT	-0-	-140678	-0-					N	NO RPT			-0-
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	145824 X	NO RPT	-0-	-145824	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	145824 X	NO RPT	-0-	-145824	-0-					N	NO RPT			-0-
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
09	0	84844	-0-	84844	84844		71428 2	5314 4		N	7365	7365 0		-0-
							8102 9							
*10	189571 X	104727	-0-	-84844	-0-		95116 2	9611 9		N	8737	8737 0		-0-
11	125220 X	91708	-0-	-33512	-0-		84547 2	7161 9		N	6510	6510 0		-0-
12	129394 X	91692	-0-	-37702	-0-		86965 2	4727 9		N	4297	4297 0		-0-
01	129394 X	85801	-0-	-43593	-0-		82231 2	3570 9		N	3245	3245 0		-0-
02	116872 X	78153	-0-	-38719	-0-		68389 2	9764 9		N	8876	8876 0		-0-
03	129394 X	47251	-0-	-82143	-0-		40755 2	6496 9		N	5905	5905 0		-0-
04	125220 X	48910	-0-	-76310	-0-		42467 2	6443 9		N	5857	5857 0		-0-
05	129394 X	67439	-0-	-61955	-0-		59698 2	7741 9		N	7037	7037 0		-0-
06	125220 X	NO RPT	-0-	-125220	-0-					N	NO RPT			-0-
07	129394 X	49206	-0-	-80188	-0-		42847 2	6359 9		N	5781	5781 0		-0-
08	129394 X	NO RPT	-0-	-129394	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

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
03	6480 R	6480	-0-	-0-	-0-	191 1	6236 2	N	48		154
04	6360 #	5707	-0-	-653	-0-	53 9	5432 2	N	48		202
05	6045 #	5685	-0-	-360	-0-	53 9	5432 2	N	28	180 2	50
06	6367 R	6367	-0-	-0-	-0-	31 9	6052 2	N	84		134
07	6861	6861	-0-	-0-	-0-	223 1	6565 2	N	52		186
*08	6796 R	6796	-0-	-0-	-0-	92 9	6534 2	N	47		233
						239 1					
						57 9					
						52 9					

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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

03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	141	2	194	9	Y	176	159 1	50
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	123	2	176	9	Y	160	185 1	25
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	151	2	210	9	Y	191	185 1	31
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	142	2	212	9	Y	193	134 1	90
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	152	2	223	9	Y	203	219 1	74
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		74

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	17	-0-	17	3910	17	2			N	-0-		112
04	4311 X	401	-0-	-3910	-0-	401	2			N	-0-		112
05	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	26	9	N	24		136
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8191	2	116	9	N	105		241
07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	2	116	9	N	105	169 1	177
*08	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11524	2	167	9	N	152	180 1	149

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3965	3	31	9	N	28		140
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4371	3	31	9	N	28		168
05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6809	3	52	9	N	47	169 1	46
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5381	3	34	9	N	31		77
07	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-		77
*08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	9	N	5		82

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 X	176	-0-	-723	-0-	16	1	160	3	N	-0-			39
04	870 X	254	-0-	-616	-0-	26	1	228	3	N	-0-			39
05	310 X	173	-0-	-137	-0-	15	1	158	3	N	-0-			39
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-			39
07	248 X	153	-0-	-95	-0-	16	1	130	3	N	6			45
*08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	131	148	1 1 8	27
						144	9							
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	251325	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13490	- 13580		
03	5549 X	4060	-0-	-1489	-0-	362	1	3551	3	N	134	179	1	146
04	5370 X	3271	-0-	-2099	-0-	147	9	335	1	N	47			193
05	4805 X	3205	-0-	-1600	-0-	52	9	260	1	N	104	186	1	111
06	4650 X	3108	-0-	-1542	-0-	114	9	351	1	N	120	179	1	52
07	4805 X	2777	-0-	-2028	-0-	132	9	291	1	N	104			156
*08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	114	9	352	1	N	85	159	1	82
						94	9							
SWEET HOME (YEGUA 3868)		WELL #:		1	RRCID ->	265970	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 3907	- 3922		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	265970	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 3907	- 3922		
KONVICKA		WELL #:		1	RRCID ->	265970	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 3907	- 3922		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
SWICKHEIMER (UPPER WILCOX)		WELL #:		1	RRCID ->	179499	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	16570	PERF.14358	- 15114		
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	179499	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	16570	PERF.14358	- 15114		
SWICKHEIMER		WELL #:		1	RRCID ->	179499	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	16570	PERF.14358	- 15114		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/06/2014	- P&A	03/06/14								
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		WELL #:		1	RRCID ->	255296	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4770	- 4779		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	255296	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4770	- 4779		
M&P RANCH LLC		WELL #:		1	RRCID ->	255296	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4770	- 4779		
03	2108 #	1606	-0-	-502	-0-	1603	2	3	9	N	3			143
04	1980 #	1582	-0-	-398	-0-	1582	2			N	-0-			143
05	1798 #	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-			143
06	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			143
07	2063 R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			143
*08	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1851	2	9	9	N	8			151

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	-0-					-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		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									
03		18941	14268	-0-	-4673	-0-	14180	2	88	9	N	80	173	1			131
04		18330	10494	-0-	-7836	-0-	10340	2	154	9	N	140	192	1			79
05		17856 #	10470	-0-	-7386	-0-	10391	2	79	9	N	72					151
06		13800 #	3686	-0-	-10114	-0-	3665	2	21	9	N	19					170
07		14260 #	7682	-0-	-6578	-0-	7625	2	57	9	N	52					222
08		11501	9173	-0-	-2328	-0-	9082	2	91	9	N	83	182	1			123

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									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC		172570															
SCHURCH, IRMA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WOFFORD, C. J.		935452										
WOFFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	187320	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	9534 - 9540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		833782										
		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4796 - 4808	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.// 88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	1333 X	1256	-0-	-77 B	-0-	938	1	308	2	N	9					25
04	1468 X	1468	-0-	-0- B	-0-	916	1	552	2	N	-0-					25
05	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	952	1	416	2	N	8					33
06	1320 X	1188	-0-	-132 B	-0-	914	1	274	2	N	-0-					33
07	1519 X	1186	-0-	-333 B	-0-	941	1	245	2	N	-0-					33
08	1519 X	1236	-0-	-283 B	-0-	955	1	281	2	N	-0-					33

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
DUKE RANCH -M-		WELL #: 1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10799 01/15/2013

MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10800 09/15/2012

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2146 - 2150		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 203514		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HEWITT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172				

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #: 1		RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154		

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-	
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-	-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-	
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-	
08	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2		N	-0-	-0-	

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #: 2		RRCID -> 196592		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322		

03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-	
04	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2		N	-0-	-0-	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-	
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-	-0-	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-	
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-	-0-	

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
ANN		WELL #:	1	RRCID ->	272726	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6529 - 6573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	15120 X	10223	-0-	-4897	-0-	10158	2	65	9	N	59
04	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	17603	2	107	9	N	97
05	16740 X	8169	-0-	-8571	-0-	8122	2	47	9	N	43
06	16200 X	5229	-0-	-10971	-0-	5200	2	29	9	N	26
07	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	178 1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		120648									
ANN		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551 PERF. 3245 - 3252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WICKER, E. H.		178030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANN		120648									
ANN		WELL #:	B 1	RRCID ->	176130	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3694 - 3696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 2714 - 2780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1		N	-0-			-0-
04	270 N	57	-0-	-213	-0-	57 1		N	-0-			-0-
05	279 N	54	-0-	-225	-0-	54 1		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 1		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 1		N	-0-			-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ET TA, -A- WELL #: 5 RRCID -> 004307 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14

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

03	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-			41
04	3540 #	3087	-0-	-453	-0-	3086 2	1 9	N	1			42
05	3658 #	2864	-0-	-794	-0-	2864 2		N	-0-			42
06	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3151 2		N	-0-			42
07	3441 #	3348	-0-	-93	-0-	3348 2		N	-0-			42
08	3441 #	2899	-0-	-542	-0-	2896 2	3 9	N	3			45

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ETTA "A"		WELL #:	17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 3945 - 3950	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TERRYVILLE (4800)		88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	216497	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281 PERF. 4608 - 4611	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200)		88935 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
WERLAND		WELL #:	1	RRCID ->	132581	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	5505 PERF. 5182 - 5186	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
KUESTER		01/04/2012								
PLUGGED AND ABANDONED		WELL #:	2A	RRCID ->	207488	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 5281 - 5284	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE, D.W.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PLUGGED AND ABANDONED		01/04/2012								
PLUGGED AND ABANDONED		WELL #:	2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615 PERF. 1788 - 1794	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2612	2	18	9	N	16				44
04	3210 X	2460	-0-	-750	-0-	2409	2	51	9	N	46				90
05	3317 X	2413	-0-	-904	-0-	2318	2	95	9	N	86	162	1		14
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2725	2	44	9	N	40				54
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3173	2	51	9	N	46				100
*08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3167	2	20	9	N	18				118

W.A.M. ENERGY 888055
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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										
CLEMMENTS, GEORGE S.		WELL #:		5 H	RRCID ->	036014	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	6439 - 6444
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXANA (6600 FRIO)		89084 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CARTHAY LAND COMPANY		138785										
CLEMMENT, ROWENA		WELL #:		1	RRCID ->	032184	COMPL. DATE	12/15/1963	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6581 - 6584
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		DLQ G-10	18139	-0-	18139	35094	930 1	17109 3	N	91		349
04		DLQ G-10	19003	-0-	19003	54097	100 9	900 1	N	88	180 1	257
05		19421	19421	-0-	-0-	54097	97 9	920 1	N	79		336
06		21000	17889	-0-	-3111	50986	87 9	970 1	N	74	158 1	252
07		25543	25518	-0-	-25	50961	81 9	900 1	N	116		368
*08		27373	25069	-0-	-2304	48657	128 9	1230 1	N	118	176 1	310
							130 9	23709 3				

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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M 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
*01	7254 #	4177	-0-	-3077	-0-	465	1	3625	2	N	79		186
						87	9						
*02	4636 R	4636	-0-	-0-	-0-	420	1	4216	2	N	-0-		186
*03	7286 R	7286	-0-	-0-	-0-	465	1	6821	2	N	-0-		186
*04	6848 R	6848	-0-	-0-	-0-	450	1	6398	2	N	-0-		186
*05	6386 #	1521	-0-	-4865	-0-	465	1	1056	2	N	-0-		186
*06	6600 #	2715	-0-	-3885	-0-	450	1	2265	2	N	-0-		186
*07	9614	9614	-0-	-0-	-0-	465	1	9149	2	N	-0-		186
*08	8012 R	8012	-0-	-0-	-0-	465	1	7546	2	N	1	168 1	19
						1	9						

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

03	434 X	205	-0-	-229 B	-0-	19	1	186	3	N	-0-		33
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-		33
05	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-		33
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-		33
07	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-		33
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-		33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

03	3596 X	3442	-0-	-154 B	-0-	311	1	3131	3	N	-0-		4
04	3480 X	2956	-0-	-524 B	-0-	270	1	2686	3	N	-0-		4
05	3410 X	2191	-0-	-1219 B	-0-	396	1	1795	3	N	-0-		4
06	3330 X	1607	-0-	-1723 B	-0-	205	1	1402	3	N	-0-		4
07	3441 X	3076	-0-	-365 B	-0-	459	1	2617	3	N	-0-		4
08	3441 X	2028	-0-	-1413 B	-0-	332	1	1696	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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

03	2449 X	312	-0-	-2137	-0-	312	2			N	-0-		-0-
04	1140 X	494	-0-	-646	-0-	494	2			N	-0-		-0-
05	527 X	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-		-0-
06	450 X	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-		-0-
07	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-		-0-
08	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-		-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
HENDERSON 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
03		5642 X	5388	-0-	-254	-0-	605 1	4783 2		N	-0-		-0-
04		5400 X	4841	-0-	-559	-0-	550 1	4291 2		N	-0-		-0-
05		5518 X	5085	-0-	-433	-0-	576 1	4509 2		N	-0-		-0-
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	572 1	4711 2		N	-0-		-0-
07		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	616 1	4916 2		N	-0-		-0-
*08		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	614 1	4875 2		N	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212164	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15688 - 16125
03		3100 N	2516	-0-	-584	480	282 1	2234 2		N	-0-	-0-
04		3384 X	2904	-0-	-480	-0-	320 1	2584 2		N	-0-	-0-
05		3100 X	2660	-0-	-440	-0-	301 1	2359 2		N	-0-	-0-
06		3000 X	2752	-0-	-248	-0-	298 1	2454 2		N	-0-	-0-
07		3007 X	2546	-0-	-461	-0-	283 1	2263 2		N	-0-	-0-
08		3007 X	2548	-0-	-459	-0-	285 1	2263 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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.	12108 - 12128
03		DLQ G-10	3888	-0-	3888	7778	19 1	3793 3	Y		69	323
							76 9					
04		10092 X	2314	-0-	-7778	-0-	18 1	2244 3	Y		47	174 1 196
							52 9					
05		4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	36 1	2432 3	Y		1	197
							1 9					
06		4230 X	2801	-0-	-1429	-0-	41 1	2760 3	Y		-0-	197
07		4309 X	2209	-0-	-2100	-0-	67 1	2142 3	Y		-0-	197
08		3875 X	1482	-0-	-2393	-0-	91 1	1391 3	Y		-0-	197

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	14517	PERF.	12978 - 13005
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
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	
03	DLQ	G-10	13943	-0-	13943	29475	70 1	13873 3	Y	-0-		47
04		12700	12700	-0-	-0-	29475	100 1	12557 3	Y	39		86
							43 9					
05		6696	1742	-0-	-4954	24521	25 1	1717 3	Y	-0-		86
06		6480	100	-0-	-6380	18141	1 1	99 3	Y	-0-		86
07		6696	-0-	-0-	-6696	11445			Y	-0-		86
08		6696	-0-	-0-	-6696	4749			Y	-0-		86

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
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	
03	DLQ	G-10	10444	-0-	10444	21124	53 1	10391 3	Y	-0-		-0-
04		24660 X	3536	-0-	-21124	-0-	28 1	3508 3	Y	-0-		-0-
05		13361 X	3252	-0-	-10109	-0-	47 1	3205 3	Y	-0-		-0-
06		12930 X	3256	-0-	-9674	-0-	47 1	3209 3	Y	-0-		-0-
07		11811 X	2	-0-	-11809	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08		10447 X	1	-0-	-10446	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

JACOBS RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.	12986 - 13632
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	
03	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	4808	12 1	2459 3	Y	-0-		3
04		4892 X	84	-0-	-4808	-0-	1 1	77 3	Y	5		8
							6 9					
05		4030 X	3028	-0-	-1002	-0-	44 1	2984 3	Y	-0-		8
06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	58 1	3929 3	Y	-0-		8
07		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	85 1	2704 3	Y	-0-		8
08		3038 X	1003	-0-	-2035	-0-	61 1	942 3	Y	-0-		8

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID ->	210769	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9010 - 9084
M	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	
03		217 X	192	-0-	-25 B	-4901	192 2		N	-0-		124
04		120 X	613	-0-	493 B	-4408	510 2	103 9	N	94		218
05		155 X	508	-0-	353 B	-4055	462 2	46 9	N	42	129 1	131
06		180 X	388	-0-	208 B	-3847	326 2	62 9	N	56	128 1	59
07		620 X	348	-0-	-272 B	-3847	295 2	53 9	N	48		107
08		620 X	281	-0-	-339 B	-3847	225 2	56 9	N	51	149 1	9

CARPENTER			WELL #:	2	RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	9030 - 9068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		31 X	-0-	-0-	-31 B	-880			N	-0-		44
04		2 X	75	-0-	73 B	-807	75 2		N	-0-		44
05		2 X	116	-0-	114 B	-693	36 2	80 9	N	73	58 1	59
06		0 X	32	-0-	32 B	-661	20 2	12 9	N	11	48 1	22
07		93 X	45	-0-	-48 B	-661	17 2	28 9	N	25		47
08		124 X	6	-0-	-118 B	-661	4 2	2 9	N	2	19 1	30

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
MARTIN UNIT			945936									
MARTIN UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	220079	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9579 - 9594
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	
03		93 X	93	-0-	-0- B	-0-	5 1	88 2	N	-0-		-0-
04		103 X	103	-0-	-0- B	-0-	5 1	98 2	N	-0-		-0-
05		93 X	73	-0-	-20 B	-0-	4 1	69 2	N	-0-		-0-
06		90 X	64	-0-	-26 B	-0-	5 1	59 2	N	-0-		-0-
07		93 X	70	-0-	-23 B	-0-	4 1	66 2	N	-0-		-0-
08		93 X	76	-0-	-17 B	-0-	4 1	72 2	N	-0-		-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
ALGEA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564 - 9580				
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

03		7409 X	3964	-0-	-3445 B	-0-	181 1	3783 2	N	-0-		116
04		7170 X	3404	-0-	-3766 B	-0-	112 1	3252 2	N	36		152
							40 9					
05		6758 X	2509	-0-	-4249 B	-0-	112 1	2353 2	N	40	180 1	12
							44 9					
06		4500 X	2278	-0-	-2222 B	-0-	97 1	2181 2	N	-0-		12
07		4557 X	1855	-0-	-2702 B	-0-	62 1	1750 2	N	39		51
							43 9					
08		3968 X	1570	-0-	-2398 B	-0-	60 1	1510 2	N	-0-		51

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					CNTY: BEE			
KELLY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669 - 9708				

03		6138 X	5248	-0-	-890 B	-0-	1190 1	3879 2	N	163	179 1	74
							179 9					
04		5940 X	5119	-0-	-821 B	-0-	1152 1	3813 2	N	140		214
							154 9					
05		6138 X	5631	-0-	-507 B	-0-	1190 1	4311 2	N	118	176 1	156
							130 9					
06		5460 X	5005	-0-	-455 B	-0-	1152 1	3784 2	N	63	167 1	52
							69 9					
07		5642 X	4248	-0-	-1394 B	-0-	1190 1	2952 2	N	96		148
							106 9					
08		5642 X	4375	-0-	-1267 B	-0-	1190 1	3116 2	N	63	177 1	34
							69 9					

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)				89275 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
COLLIER G. U.				WELL #: 10	RRCID -> 249540	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9816 - 9828				

03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-		-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 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				

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800)		89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CAMOIL, INC.		127449												
MCKINNEY, RICKI		WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
HOTZ, VAL		127449												
		WELL #: 1		RRCID -> 158280		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	-0-			30
04	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	1	1	9	N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	1	1	9	N	1			125
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1			126
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-			126
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	1	3	9	N	3			129
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2186	1	3	9	N	3			132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	5275	3			N	-0-			-0-
04	5220 X	4750	-0-	-470	-0-	4750	3			N	-0-			-0-
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
06	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
07	5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067	3			N	-0-			-0-
08	5487 X	4452	-0-	-1035	-0-	4452	3			N	-0-			-0-

SCHULZ		WELL #: 3H		RRCID -> 169011		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 17064		PERF.13120 - 17064				
03	1829 X	198	-0-	-1631	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04	870 X	112	-0-	-758	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	899 X	207	-0-	-692	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06	870 X	338	-0-	-532	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07	651 X	35	-0-	-616	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08	217 X	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-			-0-

SCHULZ, H.		WELL #: 4H		RRCID -> 172420		COMPL. DATE 12/24/1998		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13000 - 13340				
03	5115 X	1765	-0-	-3350	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
06	2850 X	1363	-0-	-1487	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
07	2573 X	665	-0-	-1908	-0-	665	3			N	-0-			-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-

SCHULZ, H. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 173072		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13288 - 16093				
03	558 X	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
06	300 X	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	465 X	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
HARRY SCHULTZ //CONT.// 665748																	
WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836																	
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
03		10416 X	8547	-0-	-1869	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
04		9660 X	9512	-0-	-148	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
05		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
06		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
07		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3			N	-0-					-0-
*08		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU																	
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805																	
03		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
04		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
05		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
06		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
07		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
*08		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886																	
03		3410 X	2915	-0-	-495	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04		3390 X	2803	-0-	-587	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05		4030 X	3955	-0-	-75	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
06		3900 X	3870	-0-	-30	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
07		4030 X	3365	-0-	-665	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
08		3968 X	3699	-0-	-269	-0-	3699	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																	
03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04		5520 X	4841	-0-	-679	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05		5704 X	3796	-0-	-1908	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
06		5520 X	5519	-0-	-1	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07		5208 X	4789	-0-	-419	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08		5208 X	4426	-0-	-782	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ																	
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373																	
03		2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06		2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07		2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08		3069 X	1720	-0-	-1349	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638																	
03		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3			N	-0-					-0-
04		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
05		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
06		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
07		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
*08		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
04		2550 X	2193	-0-	-357	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
05		2449 X	2260	-0-	-189	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
06		2580 X	2152	-0-	-428	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
07		2666 X	2125	-0-	-541	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
08		2666 X	2037	-0-	-629	-0-	2037	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287														
03		7688 X	7057	-0-	-631	-0-	7057	3		N	-0-			-0-
04		7380 X	5914	-0-	-1466	-0-	5914	3		N	-0-			-0-
05		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3		N	-0-			-0-
06		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-			-0-
07		7254 X	7069	-0-	-185	-0-	7069	3		N	-0-			-0-
*08		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768														
03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3		N	-0-			-0-
04		6150 X	5682	-0-	-468	-0-	5682	3		N	-0-			-0-
05		6572 X	5416	-0-	-1156	-0-	5416	3		N	-0-			-0-
06		6360 X	5962	-0-	-398	-0-	5962	3		N	-0-			-0-
07		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3		N	-0-			-0-
*08		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408														
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3		N	-0-			-0-
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
07		3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
08		4464 X	3941	-0-	-523	-0-	3941	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497														
03		4340 X	2600	-0-	-1740	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3757	-0-	-443	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
05		4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
06		4200 X	2387	-0-	-1813	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
07		3875 X	2006	-0-	-1869	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
08		3875 X	2987	-0-	-888	-0-	2987	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6014 X	4008	-0-	-2006	-0-	4008	3	N	-0-		-0-
04	5820 X	5026	-0-	-794	-0-	5026	3	N	-0-		-0-
05	5766 X	5197	-0-	-569	-0-	5197	3	N	-0-		-0-
06	5490 X	5228	-0-	-262	-0-	5228	3	N	-0-		-0-
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3	N	-0-		-0-
08	5208 X	4960	-0-	-248	-0-	4960	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

03	5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021	2	N	-0-		-0-
04	4470 X	4248	-0-	-222	-0-	4248	2	N	-0-		-0-
05	4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228	2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4030	-0-	-380	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
*07	4402 X	3760	-0-	-642	-0-	3760	2	N	-0-		-0-
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

03	5859 X	5119	-0-	-740	-0-	442	1	N	-0-		-0-
04	5670 X	4468	-0-	-1202	-0-	428	1	N	-0-		-0-
05	5766 X	4800	-0-	-966	-0-	443	1	N	-0-		-0-
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	428	1	N	-0-		-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		-0-
*08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	443	1	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

03	DLQ G-10	2222	-0-	2222 B	2499	525	1	N	-0-		40
04	4946 X	2447	-0-	-2499 B	-0-	750	1	N	-0-		40
05	5318 X	5318	-0-	-0- B	-0-	675	1	N	-0-		40
06	6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	775	1	N	30		70
						33	9				
07	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	775	1	N	36		106
						40	9				
*08	6292 X	6292	-0-	-0- B	-0-	775	1	N	88		194
						97	9				

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

03	DLQ G-10	35938	-0-	35938 B	63599	725	1	N	151	183	1	105
						166	9					
04	87565 X	23966	-0-	-63599 B	-0-	750	1	N	127	179	1	53
						140	9					
05	25471 X	25471	-0-	-0- B	-0-	725	1	N	151			204
						166	9					
06	34770 X	19562	-0-	-15208 B	-0-	725	1	N	107	177	1	134
						118	9					
07	35929 X	17000	-0-	-18929 B	-0-	775	1	N	110	177	1	67
						121	9					
08	35929 X	16690	-0-	-19239 B	-0-	775	1	N	90			157
						99	9					

OIL AND GAS DIVISION

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

TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SWIERC SWD		864296								
		WELL #:	1	RRCID ->	187063	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2970 - 3010
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYNE, T. J. -PVOG		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		386310								
		WELL #:	6	RRCID ->	191198	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5930 - 5938
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-	-0-
05	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	273 1	2506 3	Y	11	9 1 2
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	12 9	3756 3	Y	-0-	2
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	484 1	3301 3	Y	-0-	2 1
*08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	440 1	3223 3	Y	-0-	-0-

LYNE, T. J. -PVOG		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		386310								
		WELL #:	8	RRCID ->	193192	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5954 - 5962
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE (QUEEN CITY)		//CONT.//		90504 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYNE, T. J.- SOG		WELL #:		2	RRCID ->	203266	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	5942 - 5954
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	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	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
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	11	8 1		8
						12 9						
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	3 1	17 3	Y	7	7 1		8
						8 9						
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	18 3	Y	2	8 1		2
						2 9						
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	14 3	Y	5			7
						6 9						
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	14	8 1		13
						15 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1		-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296										
SWIERC		WELL #:		3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8954 - 8988
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296										
SWIERC G. U.		WELL #:		1T	RRCID ->	193210	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	7991 - 7997
03	12710 R	12710	-0-	-0-	-0-	822 1	11888 2	N	-0-			14
04	12520 R	12520	-0-	-0-	-0-	965 1	11457 2	N	89	103 1		-0-
						98 9						
05	13875 R	13875	-0-	-0-	-0-	2420 1	11421 2	N	31			31
						34 9						
06	13966 R	13966	-0-	-0-	-0-	3207 1	10663 2	N	87			118
						96 9						
07	15844 R	15844	-0-	-0-	-0-	237 1	15473 2	N	122	164 1	19 8	57
						134 9						
*08	21603	21603	-0-	-0-	-0-	1349 1	20127 2	N	115			172
						127 9						

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
SWIERC G. U.		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504					
M	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
SWIERC G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424					
03	1364 #	592	-0-	-772	-0-	38	1	554	2	N	-0-		109
04	1230 #	679	-0-	-551	-0-	53	1	626	2	N	-0-	77	32
05	1178 #	545	-0-	-633	-0-	95	1	450	2	N	-0-		32
06	1140 #	313	-0-	-827	-0-	72	1	241	2	N	-0-		32
07	1178 #	900	-0-	-278	-0-	13	1	887	2	N	-0-		32
*08	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-		32

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867						
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	92	1	834	3	Y	30	28	1	30
04	720 #	645	-0-	-75	-0-	69	1	553	3	Y	21	23	1	28
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	67	1	620	3	Y	32	46	1	14
06	930 #	342	-0-	-588	-0-	35	1	275	3	Y	29			43
07	961 #	708	-0-	-253	-0-	82	1	612	3	Y	13	21	1	35
08	961 #	499	-0-	-462	-0-	60	1	429	3	Y	9	23	1	21

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						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		386310												
		WELL #: 19		RRCID -> 179301		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1 X	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04		990 X	27	-0-	-963	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
05		899 X	399	-0-	-500	38	1	348	3	Y	12	9	1	3
06		2308 X	2308	-0-	-0-	263	1	2045	3	Y	-0-			3
07		2041 X	2041	-0-	-0-	240	1	1801	3	Y	-0-	3	1	-0-
*08		1782 N	1782	-0-	-0-	217	1	1565	3	Y	-0-			-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 21		RRCID -> 152757		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10536		PERF. 9470 - 9520	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 23		RRCID -> 155884		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9322 - 9390	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.// 90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494			
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115			Y	NO RPT	-0-	
08		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			
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	88 1	800 3	Y	93	61 1	70
							102 9					
04		810 N	777	-0-	-33	-0-	75 1	599 3	Y	94	74 1	90
							103 9					
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	76 1	700 3	Y	113	156 1	47
							124 9					
06		960 N	623	-0-	-337	-0-	64 1	495 3	Y	58		105
							64 9					
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	97 1	723 3	Y	50	59 1	96
							55 9					
*08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	96 1	689 3	Y	45	73 1	68
							50 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376			
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U										
03		23122 X	11709	-0-	-11413	-0-	601 1	10987 2	Y	110	168 1	69
							121 9					
04		12750 X	10976	-0-	-1774	-0-	593 1	10270 2	Y	103	3 8	169
							113 9					
05		13175 X	11910	-0-	-1265	-0-	614 1	11182 2	Y	104		273
							114 9					
06		12750 X	11654	-0-	-1096	-0-	602 1	10944 2	Y	98	192 1	177
							108 9				2 8	
07		12648 X	12076	-0-	-572	-0-	618 1	11363 2	Y	86		263
							95 9					
*08		12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	606 1	11824 2	Y	50	179 1	132
							55 9				2 8	

SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378			
03		341 N	226	-0-	-115	-0-	12 1	214 2	N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-		-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	14 1	254 2	N	-0-		-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	11 1	198 2	N	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	N	-0-		-0-
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	10 1	193 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			
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	13 1	106 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	10 1	94 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	10 1	78 3	Y	-0-		-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	11 1	80 3	Y	-0-		-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.// 90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LYNE, T. J.		WELL #: 22LT		RRCID -> 155286		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006					
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	
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	520	1	4700	3	Y	93	78	1	88
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	102	9	518	1	Y	66	69	1	85
05	5208 X	4103	-0-	-1105	-0-	73	9	396	1	Y	65	116	1	34
06	5160 X	1475	-0-	-3685	-0-	72	9	160	1	Y	65			99
07	5332 X	98	-0-	-5234	-0-	1	1	91	9	Y	83	70	1	112
*08	83 X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	40	9	Y	36	78	1	70

LYNE, T.J. - SOG		WELL #: 1		RRCID -> 203353		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	635	1	5741	3	Y	41	20	1	23
04	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	45	9	540	1	Y	25	22	1	26
05	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	28	9	631	1	Y	27	41	1	12
06	6210 X	4604	-0-	-1606	-0-	30	9	523	1	Y	17			29
07	6417 X	5187	-0-	-1230	-0-	19	9	611	1	Y	-0-	29	1	-0-
*08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	2	9	674	1	Y	2	1	1	1

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888					
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	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 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	
03	612 N	323	-0-	-289	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	294	-0-	-140	-0-	14	1	280	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 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
03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	807 1	7293 3	Y	-0-			-0-
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	761 1	6093 3	Y	-0-			-0-
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	791 1	7267 3	Y	-0-			-0-
06	7830 X	7511	-0-	-319	-0-	857 1	6654 3	Y	-0-			-0-
07	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	964 1	7230 3	Y	3	1 1		2
*08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	961 1	6948 3	Y	6	4 1		4

LYNE, T. J. -SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY) 90508 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 YORK E & P, LLC 947242
 KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:	155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5649 - 5656	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859 - 2865	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862 - 2866	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
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		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

TOM O'CONNOR (3560)			90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:	3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3770	-	3790
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOM O'CONNOR (3560)		//CONT.//		90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 - 3558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	3528 - 3550		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, FANNIE		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3678 - 3718		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	3916 - 3922		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	3910 - 3914		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 - 3912
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050)		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #: H 97		RRCID -> 093703		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187					
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			
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	95	1	23	2	Y	-0-	-0-	
						57	3						
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	301	1	66	2	Y	-0-	-0-	
						202	3						
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	224	1	48	2	Y	-0-	-0-	
						282	3						
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	169	1	31	2	Y	-0-	-0-	
						340	3						
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	227	1	39	2	Y	-0-	-0-	
						433	3						
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	269	1	53	2	Y	-0-	-0-	
						298	3						

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 4179 - 4196			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4109 - 4123				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 4140 - 4152				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121				
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
04	510 N	239	-0-	-271	-0-	239	1			N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-			-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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				
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-			-0-
04	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	1			N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-			-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4155 - 4170	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 4113 - 4128	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 - 4184	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 - 4158	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 - 4190	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	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									
CLEMENT HEARD		WELL #: 28		RRCID -> 205795		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139			
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-	-0-	
04	540 N	267	-0-	-273	-0-	267	1	N	-0-	-0-	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1	N	-0-	-0-	
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	1	N	-0-	-0-	
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	1	N	-0-	-0-	
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	1	N	-0-	-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 5		RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4180 -	4197
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782					CNTY: REFUGIO				
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 21	RRCID ->	149301	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4192 -	4195
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR(4900)		90534 395		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	1		N	-0-	-0-
04	900 X	378	-0-	-522	-0-	378	1		N	-0-	-0-
05	930 X	246	-0-	-684	-0-	246	1		N	-0-	-0-
06	900 X	279	-0-	-621	-0-	279	1		N	-0-	-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	1		N	-0-	-0-
08	403 X	373	-0-	-30	-0-	373	1		N	-0-	-0-

TOM O'CONNOR(4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID -> 163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, IRA "A"		WELL #:		2	RRCID -> 155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID -> 176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID -> 180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 -	4852
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
03	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255	1	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1127	-0-	1127	1382	1127	1	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	372	-0-	372	1754	372	1	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	1764	10	1	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	693	-0-	693	2457	693	1	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	676	-0-	676	3133	676	1	N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 -	4943
03	713 X	378	-0-	-335	-0-	378	1	N	-0-			-0-
04	840 X	332	-0-	-508	-0-	332	1	N	-0-			-0-
05	868 X	220	-0-	-648	-0-	220	1	N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 -	4958
03	1457 X	25	-0-	-1432	-0-	13	1	4 2	N	-0-		-0-
						8	3					
04	3510 X	1009	-0-	-2501	-0-	533	1	116 2	N	-0-		-0-
						360	3					
05	3627 X	2142	-0-	-1485	-0-	867	1	185 2	N	-0-		-0-
						1090	3					
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	693	1	130 2	N	-0-		-0-
						1396	3					
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1036	1	176 2	N	-0-		-0-
						1981	3					
*08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	1046	1	205 2	N	-0-		-0-
						1164	3					

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 -	4571
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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
03	496 X	293	-0-	-203	-0-	293	1		N	-0-		-0-
04	510 X	440	-0-	-70	-0-	440	1		N	-0-		-0-
05	527 X	432	-0-	-95	-0-	432	1		N	-0-		-0-
06	510 X	265	-0-	-245	-0-	265	1		N	-0-		-0-
07	465 X	157	-0-	-308	-0-	157	1		N	-0-		-0-
08	465 X	21	-0-	-444	-0-	21	1		N	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 -	4811
03	2573 X	406	-0-	-2167	-0-	406	1		N	-0-		-0-
04	2490 X	630	-0-	-1860	-0-	630	1		N	-0-		-0-
05	2573 X	310	-0-	-2263	-0-	310	1		N	-0-		-0-
06	2490 X	286	-0-	-2204	-0-	286	1		N	-0-		-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	1		N	-0-		-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4925)			90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	961 X	244	-0-	-717	-0-	244	1	N	-0-			-0-
04	1170 X	303	-0-	-867	-0-	303	1	N	-0-			-0-
05	1209 X	270	-0-	-939	-0-	270	1	N	-0-			-0-
06	1170 X	255	-0-	-915	-0-	255	1	N	-0-			-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	1	N	-0-			-0-
*08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-			-0-
						64	3					
04	780 X	780	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-			-0-
						278	3					
05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-			-0-
						437	3					
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-			-0-
						435	3					
07	806 X	745	-0-	-61	-0-	241	1	N	-0-			-0-
						463	3					
*08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	460	1	N	-0-			-0-
						511	3					

O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
THOMAS O'CONNOR -E-			WELL #:	E 22	RRCID ->	258686	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	4940 - 4948
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-			WELL #:	E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	4900 - 4924
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOM OCONNOR (4950)		90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923		- 4933		
03	341 X	13	-0-	-328	-0-	7	1	2	2	N	-0-			-0-
04	450 X	15	-0-	-435	-0-	8	1	2	2	N	-0-			-0-
05	465 X	17	-0-	-448	-0-	5	3							
06	210 X	15	-0-	-195	-0-	6	1	2	2	N	-0-			-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	9	3							-0-
*08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-
						63	1	11	2	N	-0-			-0-
						120	3							-0-
						51	1	10	2	N	-0-			-0-
						56	3							-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A				
03	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	1649	1	402	2	N	-0-			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	964	3	249	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3522	-0-	422	422	1140	1							-0-
06	3000 N	4610	-0-	1610	2032	770	3	305	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3105	-0-	5	2037	1426	1	269	2	N	-0-			-0-
*08	3263 X	1226	-0-	-2037	-0-	1791	3							-0-
						1438	1	171	2	N	-0-			-0-
						2903	3							-0-
						1007	1	104	2	N	-0-			-0-
						1927	3							-0-
						531	1							-0-
						591	3							-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889		- 4894		
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-			-0-
05	434 X	168	-0-	-266	-0-	168	1			N	-0-			-0-
06	420 X	256	-0-	-164	-0-	256	1			N	-0-			-0-
07	558 X	376	-0-	-182	-0-	376	1			N	-0-			-0-
*08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963		- 4976		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #: B 25	RRCID -> 176367	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 5908	PERF. 4974	- 4978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #: E 43	RRCID -> 258690	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 4932	- 4945			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #: E 54	RRCID -> 266301	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 5856	PERF. 5026	- 5036			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (5025)				90534 412	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR				WELL #: 7	RRCID -> 258691	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4974	- 4984			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)			90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 - 5128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 - 5090	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #:	8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4973 - 4992	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (5100, EAST)			90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY			340213										
LAMBERT			WELL #:	G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5108 -	5113	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5071 -	5079	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5085 -	5102	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110 -	5115	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893 PERF. 5258 - 5290
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125		RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		2G		RRCID ->	195871	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5331 - 5338
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #:		9		RRCID ->	260559	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5340 - 5345
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM OCONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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						
03		3751 X	1643	-0-	-2108	-0-	1643	1			N	-0-					-0-
04		7470 X	2625	-0-	-4845	-0-	2625	1			N	-0-					-0-
05		7719 X	1456	-0-	-6263	-0-	1456	1			N	-0-					-0-
06		7470 X	1071	-0-	-6399	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
07		2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	1			N	-0-					-0-
08		2728 X	1454	-0-	-1274	-0-	1454	1			N	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623						
03		20863 X	423	-0-	-20440	-0-	423	1			N	-0-					-0-
04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:	14	RRCID ->	261902	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 5458 - 5464	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.// 90534 700		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	25	RRCID ->	175959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916 PERF. 5436 - 5446

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094 PERF. 5406 - 5411

03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 1	N	-0-	-0-
04	2820 #	449	-0-	-2371	-0-	449 1	N	-0-	-0-
05	2914 #	90	-0-	-2824	-0-	90 1	N	-0-	-0-
06	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-	-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:	23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922 PERF. 5415 - 5423

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:	35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5424 - 5429

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-		N	-0-	-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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 (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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #: W203B		RRCID -> 192700		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5580		- 5592				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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

T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #: 21		RRCID -> 263021		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5723		- 5729				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT		WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5909 - 5915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (6280)		90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
M. F. LAMBERT 151		WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6214 - 6217
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILSON HEARD "B"		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6335 - 6342
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:	19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 6748 - 6753
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	213	RRCID ->	234216	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7944 - 7950
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		336 X	336	-0-	-0-	184 1	45 2		N	-0-		-0-
						107 3						
04		1082 X	1082	-0-	-0-	571 1	125 2		N	-0-		-0-
						386 3						
05		1073 X	1073	-0-	-0-	435 1	93 2		N	-0-		-0-
						545 3						
06		1054 X	1054	-0-	-0-	329 1	61 2		N	-0-		-0-
						664 3						
07		1334 X	1334	-0-	-0-	433 1	73 2		N	-0-		-0-
						828 3						
*08		1113 X	1113	-0-	-0-	482 1	95 2		N	-0-		-0-
						536 3						

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF. 7888 - 7910
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2014 - P&A 03/07/14									

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1			WELL #:		2		RRCID -> 179128		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - P&A 03/20/14									

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		
03		2387 #	1165	-0-	-1222	-0-	91	1	999	2	N	68	270
							75	9					
04		2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	112	1	2346	2	N	237	330
							261	9					
05		3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3125	2	N	167	138
							184	9					
06		2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	2	N	60	198
							66	9					
07		2821 #	2336	-0-	-485	-0-	124	1	2113	2	N	90	288
							99	9					
08		2325	2269	-0-	-56	-0-	124	1	2029	2	N	105	217
							116	9					

TORO GRANDE (8700 SD)			90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
DUNE OPERATING COMPANY			232883										
K.R. MILLER UNIT NO. 1			WELL #:		1ST		RRCID -> 230539		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14										

MARQUEE CORPORATION			526675										
TITTIZER UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 273436		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893		
01		0	1884	-0-	1884	1884	1884	2			N	-0-	-0-
02		13827	27479	-0-	13652	15536	26690	2	789	9	N	717	231
03		38967	37197	-0-	-1770	13766	36349	2	848	9	N	771	175
04		37710	38268	-0-	558	14324	37413	2	855	9	N	777	79
05		38967	37664	-0-	-1303	13021	36824	2	840	9	N	764	135
*06		105219	39472	-0-	-65747	-0-	38602	2	870	9	N	791	238
07		38967	37803	-0-	-1164	-0-	36944	2	859	9	N	781	123
*08		39533	39533	-0-	-0-	-0-	38602	2	931	9	N	846	264

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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
03	7632	7632	-0-	-0-	-0-	177 1	7400 2	N	50	160
						55 9				
04	7050	7050	-0-	-0-	-0-	180 1	6820 2	N	45	30
						50 9			175 1	
05	6065	6065	-0-	-0-	-0-	174 1	5880 2	N	10	40
						11 9				
06	1950	5629	-0-	3679	3679	159 1	5470 2	N	-0-	40
07	4818	4818	-0-	-0-	3679	129 1	4656 2	N	30	70
						33 9				
*08	3881	3881	-0-	-0-	3679	205 1	3665 2	N	10	80
						11 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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								
MCLENDON		WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 1698 - 1704
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

TRES TOROS (HOCKLEY)		//CONT.//		91062	300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GENESIS WELL SERVICE		//CONT.//		300210								
MCCLENDON		WELL #:		3	RRCID ->	198747	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	2278	PERF.	2143 - 2153
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TREY PET. I				91079	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BURNS, KITTIE		WELL #:		1	RRCID ->	109150	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	7195 - 7201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657								
BURNS, KITTIE		WELL #:		1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7201 - 7203
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8490			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8490			N	-0-			-0-
05	0 W	1242	-0-	1242	9732	1242	2	N	-0-			-0-
06	0 W	2580	-0-	2580	12312	2580	2	N	-0-			-0-
07	0 W	2223	-0-	2223	14535	2223	2	N	-0-			-0-
08	0 W	1888	-0-	1888	16423	1888	2	N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
MARTINSON		WELL #:	2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3858 - 3872
M	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
03		6634 X	5906	-0-	-728	-0-	743 1	5163 2	N	-0-	-0-
04		5850 X	5190	-0-	-660	-0-	927 1	4263 2	N	-0-	-0-
05		6138 X	4704	-0-	-1434	-0-	681 1	4023 2	N	-0-	-0-
06		6030 X	3954	-0-	-2076	-0-	584 1	3370 2	N	-0-	-0-
*07		6231 X	3839	-0-	-2392	-0-	765 1	3074 2	N	-0-	-0-
*08		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINSON		WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3885 - 3891
03		775 X	725	-0-	-50	-0-	91 1	634 2	N	-0-	91
04		775 X	775	-0-	-0-	-0-	138 1	637 2	N	-0-	91
05		803 X	803	-0-	-0-	-0-	116 1	687 2	N	-0-	91
06		841 X	841	-0-	-0-	-0-	124 1	717 2	N	-0-	91
*07		966 X	966	-0-	-0-	-0-	192 1	774 2	N	-0-	91
*08		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	91

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		179
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		179
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		179
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-		179
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-		179
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)												
INLAND OCEAN, INC.												
DIRKS - MAYFIELD												
91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
424607												
WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490												
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

03		721 X	721	-0-	-0-	-0-	91 1	630 3	N	-0-		35
04		720 X	695	-0-	-25	-0-	84 1	611 3	N	-0-		35
05		744 X	564	-0-	-180	-0-	60 1	504 3	N	-0-		35
06		769 X	769	-0-	-0-	-0-	105 1	664 3	N	-0-		35
07		760 X	760	-0-	-0-	-0-	108 1	652 3	N	-0-		35
*08		740 X	740	-0-	-0-	-0-	87 1	653 3	N	-0-		35

DIRKS												
WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456												
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	100 1	689 3	N	-0-		34
04		780 N	753	-0-	-27	-0-	91 1	662 3	N	-0-		34
05		806 N	645	-0-	-161	-0-	69 1	576 3	N	-0-		34
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	110 1	696 2	N	-0-		34
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	113 1	678 3	N	-0-		34
*08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	90 1	678 3	N	-0-		34

TULETA, SOUTH (1210)												
INLAND OCEAN, INC.												
MUTCHLER-ROTH UNIT												
91682 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
424607												
WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14												

TULETA, SOUTH (1250)												
SAXUM OIL & GAS, LLC												
STAPLES, J. JR.												
91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
749687												
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, SOUTH (2050)												
SAXUM OIL & GAS, LLC												
STAPLES, J. JR.												
91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
749687												
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)												
INLAND OCEAN, INC.												
WITHERS												
91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
424607												
WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149												
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	69 1	479 3	N	-0-		63
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	65 1	473 3	N	-0-		63
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	51 1	424 3	N	-0-		63
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	80 1	510 3	N	-0-		63
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	85 1	511 3	N	-0-		63
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	56 1	423 3	N	-0-		63

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
 MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-			23
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	N	-0-			23
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-			23
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	N	-0-			23
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	121	1	728	3	N	-0-			23
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	3	N	-0-			23

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-			58
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	N	-0-			58
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	64	1	378	2	N	-0-			58
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	340	2	N	-0-			58
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	N	-0-			58
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	134	1	927	2	N	-0-			194
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	169	1	776	2	N	-0-			194
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	155	1	916	2	N	-0-			194
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	147	1	850	2	N	-0-			194
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	188	1	755	2	N	-0-			194
08	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

03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	2	N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	141	1	647	2	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	119	1	688	2	N	-0-			-0-
*07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.// 703124								
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137		
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
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	163 1	1135 2	N	-0-	-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	206 1	950 2	N	-0-	-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	190 1	1119 2	N	-0-	-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	180 1	1039 2	N	-0-	-0-
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	230 1	923 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262		
10	0	2112	-0-	2112	2112	174 1	1938 2	N	-0-	-0-
11	0	2905	-0-	2905	5017	252 1	2653 2	N	-0-	-0-
12	0	3381	-0-	3381	8398	279 1	3102 2	N	-0-	-0-
01	0 W	2848	-0-	2848	11246	270 1	2578 2	N	-0-	-0-
02	0 W	2339	-0-	2339	13585	252 1	2087 2	N	-0-	-0-
03	0 W	2331	-0-	2331	15916	270 1	2061 2	N	-0-	-0-
04	0 W	1899	-0-	1899	17815	243 1	1656 2	N	-0-	-0-
05	0 W	2555	-0-	2555	20370	270 1	2285 2	N	-0-	-0-
06	0 W	1904	-0-	1904	22274	225 1	1679 2	N	-0-	-0-
07	0 W	1985	-0-	1985	24259	279 1	1706 2	N	-0-	-0-
08	0 W	1583	-0-	1583	25842	261 1	1322 2	N	-0-	-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	2269 1	4417 3	N	-0-	-0-
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	2390 1	3994 3	N	-0-	-0-
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	2194 1	3889 3	N	-0-	-0-
06	6480 X	6253	-0-	-227	-0-	2846 1	3407 3	N	-0-	-0-
07	6696 X	5689	-0-	-1007	-0-	2197 1	3492 3	N	-0-	-0-
*08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2185 1	3483 3	N	-0-	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
 STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M	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
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
		03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2122		CANCELLED UNDERAGE ->	-791										
		03	682 #	812	-0-	130	B	-1992	102	1	710	2	N	-0-			71
		04	630 #	862	-0-	232	B	-1760	154	1	708	2	N	-0-			71
		05	775 #	824	-0-	49	B	-1711	119	1	705	2	N	-0-			71
		06	750 #	961	-0-	211	B	-1500	142	1	819	2	N	-0-			71
		*07	806 #	986	-0-	180	B	-1320	196	1	790	2	N	-0-			71
		*08	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-2219					N	NO RPT			71
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-899		CANCELLED UNDERAGE ->	-1320										

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 DIRNETT, INC. 220847
 RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

		03	775 #	765	-0-	-10		-0-	260	1	505	3	N	-0-			-0-
		04	750 #	732	-0-	-18		-0-	274	1	458	3	N	-0-			-0-
		05	837 #	739	-0-	-98		-0-	267	1	472	3	N	-0-			-0-
		06	810 #	720	-0-	-90		-0-	328	1	392	3	N	-0-			-0-
		07	837 #	719	-0-	-118		-0-	278	1	441	3	N	-0-			-0-
		08	775 #	687	-0-	-88		-0-	265	1	422	3	N	-0-			-0-

STAPLES, JAMES W. 814690
 STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

		03	1285 N	1285	-0-	-0-		-0-	1123	2	162	3	N	-0-			-0-
		04	1087 N	1087	-0-	-0-		-0-	955	2	132	3	N	-0-			-0-
		05	1333 N	1308	-0-	-25		-0-	1168	2	140	3	N	-0-			-0-
		06	1328 N	1328	-0-	-0-		-0-	1147	2	181	3	N	-0-			-0-
		07	1428 N	1428	-0-	-0-		-0-	1224	2	204	3	N	-0-			-0-
		*08	1412 N	1412	-0-	-0-		-0-	1247	2	165	3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (9570)
BRITANCO, L.L.C.
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

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
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	420 N	149	-0-	-271	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.
WTU HALL

910460
WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

03	775 N	757	-0-	-18	-0-	257	1	500	3	N	-0-		130
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	256	1	427	3	N	-0-		130
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	256	1	454	3	N	-0-		130
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	307	1	367	3	N	-0-		130
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	251	1	399	3	N	-0-		130
08	713 N	562	-0-	-151	-0-	217	1	345	3	N	-0-		130

TULETA, W. (12910)
BRITANCO, L.L.C.
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

03	2604 #	1616	-0-	-988	-0-	1597	2	19	9	N	17		73
04	2430 #	1486	-0-	-944	-0-	1486	2			N	-0-		73
05	2325 #	1411	-0-	-914	-0-	1411	2			N	-0-		73
06	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-		73
*07	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	1973	2	84	9	N	76	70 1	79
*08	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-		79

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)
BETA OIL CORPORATION
FOSTER

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
068314
WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		12142 X	6264	-0-	-5878	-0-	713	1	5497	2	N	49	165 1	139
							54	9						
04		6540 X	4190	-0-	-2350	-0-	437	1	3718	2	N	32		171
							35	9						
05		6758 X	4904	-0-	-1854	-0-	460	1	4415	2	N	26		197
							29	9						
06		6540 X	4964	-0-	-1576	-0-	391	1	4540	2	N	30		227
							33	9						
07		6510 X	4112	-0-	-2398	-0-	552	1	3539	2	N	19		246
							21	9						
08		6262 X	405	-0-	-5857	-0-	69	1	336	2	N	-0-		246

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														
03		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	78	1	1933	2	N	-0-		-0-
04		2310 N	1950	-0-	-360	-0-	75	1	1875	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1970	-0-	-45	-0-	78	1	1892	2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1913	-0-	-37	-0-	75	1	1838	2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1997	-0-	-18	-0-	78	1	1919	2	N	-0-		-0-
08		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	78	1	1904	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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
08	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														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (LULING)		//CONT.// 91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.// 495450										
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #: 6		RRCID -> 039719		COMPL. DATE 07/19/1966			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-	-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975			TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A			
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	N	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	3	N	-0-	-0-
05	775 N	281	-0-	-494	-0-	26	1	255	3	N	-0-	-0-
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	67	1	685	3	N	-0-	-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	73	1	679	3	N	-0-	-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	3	N	-0-	-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068			
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	3	N	-0-	-0-
04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	548	1	4760	3	N	-0-	-0-
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	412	1	3818	3	N	-0-	-0-
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	484	1	4667	3	N	-0-	-0-
07	2728 X	2677	-0-	-51	-0-	273	1	2404	3	N	-0-	-0-
*08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	832	1	6749	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			
03	DLQ G-10	100	-0-	100 B	140	8	1	92	3	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	73	-0-	73 B	213	7	1	65	3	Y	1	1
						1	9					1
05	237 N	24	-0-	-213 B	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	1
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	33	1	315	3	Y	-0-	1
*08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	33	1	286	3	Y	1	2
						1	9					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #: 9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	20688										
03	7750 N	5577	-0-	-2173 B	18515	167	1	5410	3	N	-0-	-0-
04	7500 N	5551	-0-	-1949 B	16566	184	1	5367	3	N	-0-	-0-
05	7750 N	1260	-0-	-6490 B	10076	35	1	1225	3	N	-0-	-0-
06	7500 N	4612	-0-	-2888 B	7188	96	1	4516	3	N	-0-	-0-
07	7750 N	7072	-0-	-678 B	6510	171	1	6901	3	N	-0-	-0-
*08	7750 N	5595	-0-	-2155 B	4355	193	1	5402	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	4355										

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		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

03		310 X	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	3	N	-0-	-0-
04		240 X	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	3	N	-0-	-0-
05		207 X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	N	-0-	-0-
06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-	-0-
07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	N	-0-	-0-
*08		484 X	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	-0-	-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		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

03		DLQ G-10	4696	-0-	4696	8703	424	1	4272	3	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	1473	-0-	1473	10176	158	1	1315	3	Y	-0-	-0-
05		11057 X	881	-0-	-10176	-0-	89	1	792	3	Y	-0-	-0-
06		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	414	1	3827	3	Y	-0-	-0-
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	450	1	3794	3	Y	-0-	-0-
*08		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	526	1	4087	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	DLQ G-10	2650	-0-	2650	7365	230 1	2420 3	2420 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2966	-0-	2966	10331	306 1	2660 3	2660 3	Y	-0-			-0-
05	11632 X	1301	-0-	-10331	-0-	127 1	1174 3	1174 3	Y	-0-			-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	375 1	3618 3	3618 3	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3617	-0-	-723	-0-	369 1	3248 3	3248 3	Y	-0-			-0-
08	3069 X	1040	-0-	-2029	-0-	114 1	926 3	926 3	Y	-0-			-0-

NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012				
03	DLQ G-10	13807	-0-	13807	21249	413 1	13394 3	13394 3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11633	-0-	11633	32882	384 1	11249 3	11249 3	N	-0-			-0-
05	39616 X	6734	-0-	-32882	-0-	186 1	6548 3	6548 3	N	-0-			-0-
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	238 1	11259 3	11259 3	N	-0-			-0-
07	13795 X	11101	-0-	-2694	-0-	268 1	10833 3	10833 3	N	-0-			-0-
08	13795 X	13664	-0-	-131	-0-	471 1	13193 3	13193 3	N	-0-			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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				
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	182 3	N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	222 3	222 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	3 1	124 3	124 3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7 1	280 3	280 3	N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	94 3	N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #: 47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924				
03	3131 X	2287	-0-	-844	-0-	69 1	2218 3	2218 3	N	-0-			-0-
04	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	73 1	2111 3	2111 3	N	-0-			-0-
05	2821 X	1439	-0-	-1382	-0-	40 1	1399 3	1399 3	N	-0-			-0-
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	47 1	2227 3	2227 3	N	-0-			-0-
07	2294 X	1871	-0-	-423	-0-	46 1	1825 3	1825 3	N	-0-			-0-
*08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	83 1	2324 3	2324 3	N	-0-			-0-

RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10102 - 10112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-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

03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	3			N	-0-					-0-
04	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	3			N	-0-					-0-
05	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3			N	-0-					-0-
07	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
*08	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	3			N	-0-					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082
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
03	DLQ G-10	5491	-0-	5491	10708		161 1	5330 3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5211	-0-	5211	15919		169 1	5042 3	N	-0-		-0-
05	17489 X	1570	-0-	-15919	-0-		43 1	1527 3	N	-0-		-0-
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		73 1	3488 3	N	-0-		-0-
07	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-		152 1	6237 3	N	-0-		-0-
08	5487 X	3190	-0-	-2297	-0-		108 1	3082 3	N	-0-		-0-

NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	465 X	184	-0-	-281	-0-		5 1	179 3	N	-0-		-0-
04	390 X	169	-0-	-221	-0-		5 1	164 3	N	-0-		-0-
05	279 X	122	-0-	-157	-0-		3 1	119 3	N	-0-		-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-		4 1	207 3	N	-0-		-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-		8 1	332 3	N	-0-		-0-
*08	305 X	305	-0-	-0-	-0-		10 1	295 3	N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	124 N	66	-0-	-58	-0-		2 1	64 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-		2 1	48 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-		2 1	61 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		1 1	55 3	Y	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		2 1	70 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	53	-0-	53	53		2 1	51 3	Y	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174							-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218
03	T. A.	599	-0-	599	1321	48	1	548	3	Y	3	6
04	T. A.	250	-0-	250	1571	24	1	225	3	Y	1	3
05	T. A.	77	-0-	77	1648	7	1	70	3	Y	-0-	3
06	T. A.	516	-0-	516	2164	45	1	471	3	Y	-0-	3
07	T. A.	569	-0-	569	2733	54	1	513	3	Y	2	5
08	T. A.	123	-0-	123	2856	13	1	110	3	Y	-0-	5

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4403	68	1	2135	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	5601	41	1	1157	3	N	-0-	-0-
05	2600 N	363	-0-	-2237	3364	10	1	353	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2207	-0-	-793	2571	48	1	2159	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2557	-0-	-543	2028	64	1	2493	3	N	-0-	-0-
*08	3100 N	2455	-0-	-645	1383	88	1	2367	3	N	-0-	-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
03	DLQ G-10	7469	-0-	7469	13041	223	1	7246	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	15535	82	1	2412	3	N	-0-	-0-
05	19002 X	3467	-0-	-15535	-0-	96	1	3371	3	N	-0-	-0-
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	132	1	6232	3	N	-0-	-0-
07	7409 X	4394	-0-	-3015	-0-	106	1	4288	3	N	-0-	-0-
08	7471 X	3347	-0-	-4124	-0-	115	1	3232	3	N	-0-	-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	87	-0-	87	87		7	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-			-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF. N/A				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	270	-0-	270	480		28	1	242	3	Y	-0-			-0-
05	573 N	93	-0-	-480	-0-		9	1	84	3	Y	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-		8	1	78	3	Y	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-		89	1	783	3	Y	-0-			-0-
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-		107	1	872	3	Y	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 4382 - 4468				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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				
03	124 N	47	-0-	-77	-0-		4	1	43	3	N	-0-			-0-
04	120 N	25	-0-	-95	-0-		3	1	22	3	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-		52	1	499	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-		11	1	115	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	N	-0-			-0-
08	558 N	29	-0-	-529	-0-		3	1	26	3	N	-0-			-0-

NPU (RAY -5)		WELL #:		22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 6809 - 6819				
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		1	1	39	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-		1	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-		1	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	3	Y	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-		2	1	46	3	Y	-0-			-0-

NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6794 - 6816				
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6820 - 6835				
03	837 N	655	-0-	-182	-0-		56	1	599	3	N	-0-			-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-		54	1	484	3	N	-0-			-0-
05	713 N	258	-0-	-455	-0-		25	1	233	3	N	-0-			-0-
06	630 N	376	-0-	-254	-0-		35	1	341	3	N	-0-			-0-
07	558 N	389	-0-	-169	-0-		39	1	350	3	N	-0-			-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-		68	1	562	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450													
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782
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
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2159	100 1	1050 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	993	-0-	993	3152	102 1	891 3	Y	-0-			-0-
05		2600 N	381	-0-	-2219	933	37 1	344 3	Y	-0-			-0-
06		1723 N	790	-0-	-933	-0-	74 1	716 3	Y	-0-			-0-
07		1023 N	756	-0-	-267	-0-	77 1	679 3	Y	-0-			-0-
*08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	97 1	789 3	Y	-0-			-0-
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852
03	DLQ	G-10	746	-0-	746	1861	22 1	724 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	856	-0-	856	2717	28 1	828 3	Y	-0-			-0-
05		2600 N	519	-0-	-2081	636	14 1	505 3	Y	-0-			-0-
06		1894 N	1258	-0-	-636	-0-	26 1	1232 3	Y	-0-			-0-
07		899 N	826	-0-	-73	-0-	20 1	806 3	Y	-0-			-0-
*08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	38 1	1074 3	Y	-0-			-0-
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-			-0-
06		80 N	6	-0-	-74	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6842 - 6862
03	DLQ	G-10	396	-0-	396	638	34 1	362 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	361	-0-	361	999	37 1	324 3	Y	-0-			-0-
05		1050 N	51	-0-	-999	-0-	5 1	46 3	Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	176	-0-	-196	-0-	18 1	158 3	Y	-0-			-0-
*08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	24 1	198 3	Y	-0-			-0-
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997										TOTAL DEPTH	6921	PERF.	6780 - 6804
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SYDSON ENERGY, INC. 833587										TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6825 - 6845
NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997										TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6825 - 6845
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14													
N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6790 - 6810
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587								
N.P.U. RAY		WELL #:		94	RRCID ->	167500	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	7014	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)				91775 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
NPU (RAY -10U)		WELL #:		28 U	RRCID ->	074988	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 4275 - 4436	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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	
03	3100 N	15567	-0-	12467	13522	1275	1	14292	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	9164	-0-	6164	19686	893	1	8271	3	N	-0-	-0-
05	22268 X	2582	-0-	-19686	-0-	238	1	2344	3	N	-0-	-0-
06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	791	1	8129	3	N	-0-	-0-
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	187	1	1757	3	N	-0-	-0-
*08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900)		91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450									
NPU (MUDD, O.J. - 2)		WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	29	-0-	29 B	31	1 1	28 3	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	27	-0-	27 B	58	1 1	26 3	N	-0-	-0-
05		70 N	12	-0-	-58 B	-0-	12 3		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-	-0-

NPU (O A MUDD 6A)		WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	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			
03	DLQ	G-10	2344	-0-	2344 B	4282	69 1	2275 3	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	765	-0-	765 B	5047	25 1	740 3	N	-0-	-0-
05		8502 X	3455	-0-	-5047 B	-0-	94 1	3361 3	N	-0-	-0-
06		8474 X	8474	-0-	-0- B	-0-	173 1	8301 3	N	-0-	-0-
07		10857 X	10857	-0-	-0- B	-0-	258 1	10599 3	N	-0-	-0-
*08		8681 X	8681	-0-	-0- B	-0-	294 1	8387 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			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	115 1	3339 3	N	-0-	-0-
05		3503 #	1907	-0-	-1596	-0-	53 1	1854 3	N	-0-	-0-
06		3390 #	3361	-0-	-29	-0-	70 1	3291 3	N	-0-	-0-
07		4252 R	4252	-0-	-0-	-0-	103 1	4149 3	N	-0-	-0-
08		3565 #	3223	-0-	-342	-0-	112 1	3111 3	N	-0-	-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.)		92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
FAUCETTE, E. W.		263647									
OELSCHLEGEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 083970		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TYNAN (1300)		//CONT.//		92214 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
GULF SANDS OIL CO.		//CONT.//		338530										
TOM-HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1240 - 1242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
ROYAL		WELL #:		2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	325	1	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	317	1	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	323	1	102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	345	338	1	109
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	351	1	102
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	353	1	97

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN			WELL #:	1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4806 - 4818
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240)			92215 850			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774													
WAYNE, JOHN			WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2287 - 2296				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TYNAN, EAST (3100)			92215 879			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774													
SPECIAL			WELL #:	1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3082 - 3086				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNA WEST (K-SAND)			92408 248			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PHERE OPERATING INC			661598													
LISA MARIE			WELL #:	1	RRCID ->	266003	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5805 - 5812				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARILOU MCCAMPBELL			WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984 - 5986				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
08	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-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	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6721 - 6728	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250)		93268 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ZENENERGY, INC.		950615									
VAUGHN, G.		WELL #:	1	RRCID ->	215896	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13254 - 13277	
03	3596	X	930	-0-	-2666	-0-	930 2	N	-0-		5
04	3750	X	868	-0-	-2882	-0-	868 2	N	-0-		5
05	3875	X	102	-0-	-3773	-0-	102 2	N	-0-		5
06	3750	X	144	-0-	-3606	-0-	142 2	N	2	2 8	5
07	3038	X	131	-0-	-2907	-0-	131 2	N	-0-		5
08	930	X	7	-0-	-923	-0-	7 2	N	-0-		5

VAUGHN, G.		WELL #:	2	RRCID ->	222503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12866 - 12890		
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4194 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	2280	X	2249	-0-	-31	-0-	2247 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	4526	X	1449	-0-	-3077	-0-	1447 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	4380	X	833	-0-	-3547	-0-	831 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	4526	X	1302	-0-	-3224	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
08	4185	X	1622	-0-	-2563	-0-	1620 2	2 9	N	2	2 8	-0-

SALYER A-926		WELL #:	1	RRCID ->	229897	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12940 - 12978		
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		198	
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		198	
05	135	X	-0-	-0-	-135	-0-		N	2	69 1	129 7	-0-
										2 8		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

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	
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
03	2852 #	502	-0-	-2350	-0-	202 1	300 2	N	-0-		-0-
04	2760 #	1136	-0-	-1624	-0-	505 1	631 2	N	-0-		-0-
05	465 #	404	-0-	-61	-0-	404 2		N	-0-		-0-
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
07	1178 #	651	-0-	-527	-0-	651 2		N	-0-		-0-
08	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICTORIA (4500)		93725 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
WOOLDRIDGE OIL & GAS		940466									
FROMME-VOGT		WELL #: 1		RRCID -> 004590		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3540 - 3595	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)		93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MONTEREY OIL COMPANY		577320									
PIEGSA, P.		WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIC-WITT (3300)		93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
LENTZ		WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	95	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	146	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	155	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	232	1	869	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

03	49600	X	23469	-0-	-26131	-0-	155	1	23301	2	N	12					13
04	48000	X	12038	-0-	-35962	-0-	771	1	11267	2	N	-0-					13
05	49600	X	4681	-0-	-44919	-0-	396	1	4285	2	N	-0-					13
06	48000	X	1797	-0-	-46203	-0-	250	1	1547	2	N	-0-					13
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

03	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - P&A 04/01/14																	

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

03	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - P&A 04/01/14																	

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

M 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
03	9493 R	9493	-0-	-0-	496 1	8869 2	N	116			332
04	9452 R	9452	-0-	-0-	128 9	8856 2	N	105	174 1		263
05	10711 R	10711	-0-	-0-	116 9	10091 2	N	113	181 1		195
06	9180 #	7371	-0-	-1809	496 1	6815 2	N	69			264
07	9765 #	7656	-0-	-2109	124 9	7049 2	N	101	169 1		196
08	10726	246	-0-	-10480	480 1	214 2	N	-0-			196

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
08	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
VANCE, S.R.				881498							
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4788 - 4811
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12504	PERF. 3690 - 3700
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 RENGAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ACT OPERATING, INC. 003648
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 -	12360	
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	
03	6634 X	5503	-0-	-1131	-0-	343	1	4912	3	Y	225	261	1	25
						248	9							
04	5550 X	4820	-0-	-730	-0-	299	1	4339	3	Y	165	151	1	39
						182	9							
05	6293 X	4997	-0-	-1296	-0-	332	1	4424	3	Y	219	203	1	55
						241	9							
06	6090 X	4826	-0-	-1264	-0-	319	1	4256	3	Y	228	240	1	43
						251	9							
07	5714 X	5427	-0-	-287	-0-	251	1	4887	3	Y	263	257	1	49
						289	9							
08	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	280	1	4492	3	Y	200	216	1	33
						220	9							

KOLAR, ED		WELL #:		6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 -	12614	
03	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	322	1	4608	3	Y	246	276	1	27
						271	9							
04	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	291	1	4212	3	Y	292	250	1	69
						321	9							
05	6138 X	4834	-0-	-1304	-0-	320	1	4264	3	Y	227	239	1	57
						250	9							
06	5940 X	4641	-0-	-1299	-0-	308	1	4105	3	Y	207	225	1	39
						228	9							
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	279	1	5409	3	Y	246	240	1	45
						271	9							
08	5208 X	4931	-0-	-277	-0-	273	1	4382	3	Y	251	255	1	41
						276	9							

KOLAR, ED		WELL #:		7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 -	12491	
03	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	130	1	1856	3	Y	125	111	1	14
						138	9							
04	2040 X	1662	-0-	-378	-0-	102	1	1471	3	Y	81	76	1	19
						89	9							
05	2077 X	360	-0-	-1717	-0-	25	1	335	3	Y	-0-	19	1	-0-
06	2070 X	388	-0-	-1682	-0-	27	1	361	3	Y	-0-			-0-
07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	3	Y	189	154	1	35
						208	9							
*08	3100 N	4612	-0-	1512	1512	260	1	4163	3	Y	172	179	1	28
						189	9							

KOLAR, ED		WELL #:		9	RRCID ->	145603	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12162 -	12653	
03	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	96	1	1377	3	Y	8	14	1	1
						9	9							
04	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	83	1	1197	3	Y	59	46	1	14
						65	9							
05	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	89	1	1179	3	Y	83	76	1	21
						91	9							
06	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	84	1	1123	3	Y	67	75	1	13
						74	9							
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	65	66	1	12
						72	9							
08	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	74	1	1193	3	Y	67	68	1	11
						74	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		14	RRCID ->	147341	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 -	12702	
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	
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	208	1	2971	3	Y	212	230	1	23
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	233	9	2679	3	Y	240	206	1	57
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	185	1	2587	3	Y	189	198	1	48
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	264	9	2488	3	Y	168	184	1	32
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	194	1	3208	3	Y	195	191	1	36
08	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	208	9	2757	3	Y	199	202	1	33
						186	1							
						185	9							
						165	1							
						215	9							
						172	1							
						219	9							

KOLAR, ED		WELL #:		8	RRCID ->	148410	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12052 -	12536	
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	225	1	3213	3	Y	101	117	1	11
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	111	9	2884	3	Y	143	120	1	34
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	199	1	2896	3	Y	147	144	1	37
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	217	1	2823	3	Y	110	126	1	21
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	162	9	3519	3	Y	128	125	1	24
08	3534 X	3182	-0-	-352	-0-	211	1	2862	3	Y	129	132	1	21
						121	9							
						181	1							
						141	9							
						178	1							
						142	9							

NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12138 -	12739	
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	414	1	5929	3	N	108			339
04	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	119	9	8670	3	N	138	185	1	292
05	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	599	1	8131	3	N	100	176	1	216
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	152	9	7382	3	N	106	194	1	128
07	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	610	1	5507	3	N	121			249
*08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	110	9	9225	3	N	82	179	1	152
						554	1							
						117	9							
						637	1							
						133	9							
						575	1							
						90	9							

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2		N	-0-					-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2		N	-0-					-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					73

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	-0-					217
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	N	-0-					217
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-					217
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-					217
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	80	1	1225	2	N	-0-					217
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	N	-0-					217

VIENNA (8450)		//CONT.// 93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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				
03	11904 X	8076	-0-	-3828	-0-	8056	2	20	9	N	18	197
04	11520 X	8386	-0-	-3134	-0-	8351	2	35	9	N	32	40
05	11904 X	9531	-0-	-2373	-0-	9509	2	22	9	N	20	60
06	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10322	2	11	9	N	10	70
07	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-	70
08	9517 X	8708	-0-	-809	-0-	8678	2	30	9	N	27	97

GILLIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570				
03	5952 X	4603	-0-	-1349	-0-	4582	2	21	9	N	19	130
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5342	2	13	9	N	12	142
05	5177 X	4772	-0-	-405	-0-	4758	2	14	9	N	13	155
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5572	2	17	9	N	15	170
07	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5648	2	66	9	N	60	230
08	5549 X	1290	-0-	-4259	-0-	1284	2	6	9	N	5	235

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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				
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	334	3	36	9	Y	33	357
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1	180
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	21	201
06	360 N	226	-0-	-134	-0-	225	3	1	9	Y	1	202
07	248 X	118	-0-	-130	-0-	116	3	2	9	Y	2	204
*08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	227

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
03	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	223 1	4168 3	N	15		159
04	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	17 9	3844 3	N	4	4 8	159
05	4340 X	4157	-0-	-183 B	-0-	216 4	3946 3	N	2	2 8	159
06	4260 X	4008	-0-	-252 B	-0-	209 1	3786 3	N	5	4 8	160
07	4402 X	3449	-0-	-953 B	-0-	216 6	3232 3	N	27	5 8	182
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	187 30		N	NO RPT		182

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
LRE OPERATING, LLC		511727									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690		
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
LRE OPERATING, LLC		511727									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690		
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
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2576 3	66 9	N	60		184
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	2453 3	58 9	N	53	2 8	235
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2620 3	54 9	N	49	185 1	99
06	2550 N	2440	-0-	-110	-0-	2387 3	53 9	N	48		147
07	2604 N	2272	-0-	-332	-0-	2216 3	56 9	N	51		198
08	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		198

VOELKEL		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
LRE OPERATING, LLC		511727									
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590		
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
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	735 1	4634 3	N	57		141
04	5100 X	4718	-0-	-382	-0-	63 9	4060 3	N	40	2 8	179
05	5270 X	4961	-0-	-309	-0-	614 1	4220 3	N	28	173 1	33
06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	710 1	4723 3	N	73	2 8	104
07	5425 X	4970	-0-	-455	-0-	31 9	4262 3	N	40	2 8	142
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	728 1		N	NO RPT		142

GREEN GAS UNIT		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
LRE OPERATING, LLC		511727									
GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699		
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
03	12462 X	11559	-0-	-903	-0-	331 1	10968 3	N	236	356 1	124
04	12060 X	6455	-0-	-5605	-0-	260 9	6059 3	N	203	180 1	143
05	12152 X	11080	-0-	-1072	-0-	173 1	10474 3	N	268	362 1	48
06	11640 X	10989	-0-	-651	-0-	223 9	10398 3	N	244	181 1	109
07	11842 X	11204	-0-	-638	-0-	311 1	10588 3	N	249	180 1	176
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	295 9		N	NO RPT		176

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	6414	3	150	9	N	136	179	1	2	8	117
04	6990 X	6467	-0-	-523	-0-	6313	3	154	9	N	140	11	8			246
05	7192 X	6733	-0-	-459	-0-	6582	3	151	9	N	137	184	1	7	8	192
06	6690 X	6359	-0-	-331	-0-	6218	3	141	9	N	128	179	1	15	8	126
07	6727 X	6166	-0-	-561	-0-	6025	3	141	9	N	128	13	8			241
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					241

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

03	7533 X	7494	-0-	-39	-0-	7347	3	147	9	N	134	1	8			246
04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7189	3	121	9	N	110	177	1	4	8	175
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7419	3	153	9	N	139	182	1	2	8	130
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7248	3	135	9	N	123	175	1	4	8	74
07	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7644	3	140	9	N	127	3	8			198
08	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					198

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

03	DLQ G-10	4237	-0-	4237	10176	558	1	3660	2	N	17					268
04	12950 X	2774	-0-	-10176	-0-	540	1	2224	2	N	9					277
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	540	1	2322	2	N	6					283
06	5250 X	2616	-0-	-2634	-0-	504	1	2112	2	N	-0-					283
07	5425 X	2681	-0-	-2744	-0-	558	1	2123	2	N	-0-					283
*08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	558	1	2136	2	N	-0-					283

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

03	26443 X	23360	-0-	-3083	-0-	23023	3	337	9	N	306	180	1			252
04	23730 X	21585	-0-	-2145	-0-	21282	3	303	9	N	275	355	1	4	8	168
05	24521 X	22180	-0-	-2341	-0-	21882	3	298	9	N	271	363	1	2	8	74
06	23730 X	20372	-0-	-3358	-0-	20078	3	294	9	N	267	177	1	2	8	162
07	24025 X	20914	-0-	-3111	-0-	20628	3	286	9	N	260	354	1	3	8	65
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	868 N	584	-0-	-284	-0-	584	3			N	-0-				15
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-				15
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	925	3	7	9	N	6				21
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	842	3	17	9	N	15				36
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	900	3	20	9	N	18				54
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				54

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	4898 X	1818	-0-	-3080	-0-	156	1	1606	3	Y	51	94	1		66
04	4530 X	2434	-0-	-2096	-0-	208	1	2178	3	Y	44	94	1	2 8	14
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	389	1	4516	3	Y	48	1	8		61
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	291	1	3018	3	Y	43	2	8		102
07	2511 X	1739	-0-	-772	-0-	167	1	1562	3	Y	9	96	1	1 8	14
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT				14

KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	374	1	3859	3	N	9				104
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	343	1	3591	3	N	32	2	8		134
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	N	-0-				134
06	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	346	1	3592	3	N	-0-				134
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	464	1	4338	3	N	34				168
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	37	9			N	NO RPT				168

KNADEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

03	6479 X	4966	-0-	-1513	-0-	434	1	4481	3	Y	46	83	1		62
04	6270 X	4616	-0-	-1654	-0-	399	1	4174	3	Y	39	83	1	2 8	16
05	5735 X	4396	-0-	-1339	-0-	345	1	4006	3	Y	41				57
06	4950 X	3818	-0-	-1132	-0-	332	1	3447	3	Y	35				92
07	4960 X	3360	-0-	-1600	-0-	324	1	3026	3	Y	9	84	1	1 8	16
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT				16

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	7905 X	7536	-0-	-369	-0-	566	1	6963	3	N	6	98
04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	599	1	8892	3	N	26	124
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	620	1	7343	3	N	9	132
06	7290 X	5063	-0-	-2227	-0-	504	1	4542	3	N	15	145
07	9827 X	7058	-0-	-2769	-0-	574	1	6473	3	N	10	153
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153

CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566			
03	7223 X	6701	-0-	-522	-0-	587	1	6061	3	N	48	169
04	6990 X	6384	-0-	-606	-0-	555	1	5816	3	N	12	179
05	6913 X	6395	-0-	-518	-0-	503	1	5831	3	N	55	233
06	6690 X	5930	-0-	-760	-0-	521	1	5408	3	N	1	57
07	6696 X	6252	-0-	-444	-0-	599	1	5595	3	N	53	110
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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										
03	24738 X	15315	-0-	-9423	-0-	2395	1	12499	2	N	383	387
04	23940 X	22409	-0-	-1531	-0-	2778	1	19166	2	N	423	464
05	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	3123	1	21004	2	N	431	193
06	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	2931	1	20062	2	N	459	652
07	23746 X	21958	-0-	-1788	-0-	2828	1	18813	2	N	288	249
08	23312 X	713	-0-	-22599	-0-	429	1	284	9	N	258	507

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675			
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 2H										
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	4961	2	187	9	N	170	235
04	5340 X	4566	-0-	-774	-0-	4383	2	183	9	N	166	217
05	5797 X	5518	-0-	-279	-0-	5317	2	201	9	N	183	212
06	5610 X	4816	-0-	-794	-0-	4667	2	149	9	N	135	169
*07	5797 X	5425	-0-	-372	-0-	5256	2	169	9	N	154	146
08	5518 X	5143	-0-	-375	-0-	5022	2	121	9	N	110	256

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.// 932465									
KALLINA		WELL #: 2H		RRCID -> 247729	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 13297	PERF.10795 - 13194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	535 1	10631 2	N	300	358 1	446
04	6600 X	6247	-0-	-353	-0-	330 9	5612 2	N	124	184 1	386
05	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	499 1	7143 2	N	146	190 1	342
06	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	136 9	7516 2	N	148	177 1	303
*07	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	506 1	6625 2	N	107	125 1	285
08	6820 X	1695	-0-	-5125	-0-	161 9	1500 2	N	10		295
						454 1					
						163 9					
						426 1					
						118 9					
						184 1					
						11 9					

KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10500 - 11195				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4402 X	516	-0-	-3886	-0-	23 1	447 2	N	42	178 1	65
04	1800 X	525	-0-	-1275	-0-	46 9	463 2	N	19		84
05	527 X	452	-0-	-75	-0-	41 1	222 2	N	205	190 1	99
*06	510 X	248	-0-	-262	-0-	21 9	235 2	N	8		107
07	558 X	392	-0-	-166	-0-	4 1	375 2	N	6		113
*08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	226 9	707 2	N	7		120
						4 1					
						9 9					
						10 1					
						7 9					
						63 1					
						8 9					

CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250013	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10210 - 11985				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	16681	-0-	16681	32102	16263 2	418 9	N	380	359 1	372
04	49059 X	16957	-0-	-32102	-0-	16570 2	387 9	N	352	358 1	366
05	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	25799 2	506 9	N	460	560 1	266
06	21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	21583 2	407 9	N	370	361 1	275
*07	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	19023 2	350 9	N	318	362 1	231
08	23405 X	20168	-0-	-3237	-0-	558 1	19305 2	N	277	330 1	178
						305 9					

BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250086	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 10141	PERF.10370 - 13275				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	21143	-0-	21143	41982	20886 2	257 9	N	234	180 1	184
04	60786 X	18804	-0-	-41982	-0-	18196 2	608 9	N	553	540 1	197
05	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	19820 2	387 9	N	352	370 1	179
06	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	19705 2	327 9	N	297	364 1	112
*07	20615 X	18694	-0-	-1921	-0-	18352 2	342 9	N	311	187 1	236
08	21142 X	20067	-0-	-1075	-0-	540 1	19268 2	N	235	359 1	112
						259 9					

BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 9968	PERF.10340 - 14715				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	24806	-0-	24806	34550	24516 2	290 9	N	264	358 1	332
04	53206 X	18656	-0-	-34550	-0-	18407 2	249 9	N	226	177 1	381
05	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	558 1	17314 2	N	205	376 1	210
06	23730 X	19537	-0-	-4193	-0-	226 9	205 9	N	186	184 1	199
07	24521 X	20409	-0-	-4112	-0-	19332 2	19647 2	N	185		384
08	21390 X	21252	-0-	-138	-0-	558 1	20419 2	N	250	358 1	276
						275 9					

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
 BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	17787	-0-	17787	43707	17530	2	257	9	N	234	361	1			179
04	52351 X	8644	-0-	-43707	-0-	8582	2	62	9	N	56					235
05	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	558	1	14388	2	N	162	181	1			216
*06	22500 X	10880	-0-	-11620	-0-	178	9									
						540	1	10195	2	N	132	179	1			169
*07	23250 X	10785	-0-	-12465	-0-	145	9									
						558	1	10096	2	N	119	177	1			111
						131	9									
08	11625 X	9807	-0-	-1818	-0-	540	1	9143	2	N	113					224
						124	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

03	DLQ G-10	19349	-0-	19349	39325	19088	2	261	9	N	237					506
04	54018 X	14693	-0-	-39325	-0-	14531	2	162	9	N	147	356	1			297
05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	558	1	13832	2	N	180	188	1			289
						198	9									
06	21390 X	12948	-0-	-8442	-0-	540	1	12253	2	N	141	177	1			253
						155	9									
*07	22103 X	13495	-0-	-8608	-0-	558	1	12793	2	N	131	188	1			196
						144	9									
08	13175 X	12158	-0-	-1017	-0-	558	1	11462	2	N	125	169	1			152
						138	9									

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1	24	6	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953												
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
03		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	310 1	2042 2	N	21		152
							23 9					
04		2460 N	2394	-0-	-66 B	-0-	300 1	2062 2	N	29		181
							32 9					
05		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	310 1	2179 2	N	25		206
							28 9					
06		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	300 1	2113 2	N	17		223
							19 9					
07		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	310 1	2196 2	N	23	4 8	242
							25 9					
08		2511 N	2226	-0-	-285 B	-0-	276 1	1949 2	N	1	190 1	53
							1 9					

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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												
03		25730 X	13586	-0-	-12144	-0-	13434 3	152 9	N	138	178 1	269
04		20400 X	10321	-0-	-10079	-0-	10254 3	67 9	N	61	174 1	156
05		15779 X	2079	-0-	-13700	-0-	2054 3	25 9	N	23		179
06		13140 X	1728	-0-	-11412	-0-	1721 3	7 9	N	6		185
07		13578 X	13428	-0-	-150	-0-	13392 3	36 9	N	33		218
*08		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14132 3	94 9	N	85	178 1	125

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAPP OIL & GAS, LLC		293986		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
GAPP OIL & GAS, LLC		293986										
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1103	2	N	-0-			-0-

WEARDEN B		723592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WEARDEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-		-0-
04	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-		-0-
05	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		-0-
06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		-0-
07	3193 #	2327	-0-	-866	-0-	2327	2	N	-0-		-0-
08	3193 #	2781	-0-	-412	-0-	2781	2	N	-0-		-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487		PERF. 3637 - 3640	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2014 - P&A 06/21/14											

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBER (3100)		95696 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
WEBER		WELL #: 6		RRCID -> 213450		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3182 - 3268	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2014 - P&A 06/19/14											

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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

WEBER, N.E. (3730)				//CONT.//	95699 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC				//CONT.//	120648							
WELDER-MURPHY				WELL #:	1	RRCID -> 256151	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3702	-	3707	
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEBER, S. (1170)					95700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: VICTORIA
HOCHHELM ENTERPRISES INC.					390664							
PANTEL, NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 129974	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 1793	PERF. 1010	-	1014	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2014 - P&A 06/22/14												

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
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
03	DLQ G-10	3923	-0-	3923	7380	475 1	3295 2	N	139	189 1	32
04	5865	3661	-0-	-2204	5176	153 9	3095 2	N	107		139
05	7905	3731	-0-	-4174	1002	448 1	3149 2	N	103	188 1	54
06	4838 R	3836	-0-	-1002	-0-	118 9	3330 2	N	95		149
07	3937 #	3520	-0-	-417	-0-	469 1	2942 2	N	125	187 1	87
08	3937 #	3923	-0-	-14	-0-	113 9	3390 2	N	80		167
						401 1					
						105 9					
						440 1					
						138 9					
						445 1					
						88 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	
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
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1184 2	14 9	N	13		356
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	N	4	4 8	356
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	812 2	11 9	N	10		366
06	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1027 2	19 9	N	17	5 8	378
*07	744 N	382	-0-	-362	-0-	369 2	13 9	N	12	4 8	386
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1079 2	24 9	N	22	2 8	406

DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291	
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
03	620 N	493	-0-	-127	-0-	486 2	7 9	N	6		345
04	450 N	67	-0-	-383	-0-	67 2		N	-0-		345
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	475 2	6 9	N	5		350
06	480 N	121	-0-	-359	-0-	102 2	19 9	N	17	1 8	366
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	577 2	20 9	N	18		384
08	496 N	97	-0-	-399	-0-	97 2		N	-0-		384

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10971 - 11008	
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331							
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
03	DLQ G-10	2722	-0-	2722	5355	2696 2	26 9	N	24	153 1	30
04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	8177	2781 2	41 9	N	37		67
05	11026 X	2849	-0-	-8177	-0-	2817 2	32 9	N	29		96
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2793 2	57 9	N	52		148
07	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	2816 2	29 9	N	26	144 1	30
08	2914 X	2891	-0-	-23	-0-	2860 2	31 9	N	28		58

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10185 - 10223	
LUKER		WELL #: 2-T		RRCID -> 185552							
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
03	2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1323 2	12 9	Y	11		235
04	1650 N	976	-0-	-674	-0-	972 2	4 9	Y	4		239
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288 2	1 9	Y	1		240
06	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1186 2		Y	-0-		240
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1058 2	15 9	Y	14		254
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	1040 2	8 9	Y	7	177 1	84

LUKER		WELL #: 3 T		RRCID -> 188974		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10400 - 10434	
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
03	3000 N	1837	-0-	-1163	674	1837 2		Y	-0-		351
04	2431 N	1757	-0-	-674	-0-	1704 2	53 9	Y	48		399
05	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1735 2	6 9	Y	5	179 1	225
06	1770 N	1494	-0-	-276	-0-	1494 2		Y	-0-		225
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2585 2	11 9	Y	10		235
08	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	1830 2	11 9	Y	10		245

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886										
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284				
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
03	12957 X	6890	-0-	-6067	-0-	6733 2	157 9	Y	143	178 1		119
04	6750 X	6303	-0-	-447	-0-	6184 2	119 9	Y	108			227
05	6975 X	6238	-0-	-737	-0-	6113 2	125 9	Y	114	187 1		154
06	6660 X	5525	-0-	-1135	-0-	5417 2	108 9	Y	98	185 1		67
07	6882 X	5584	-0-	-1298	-0-	5494 2	90 9	Y	82			149
08	DLQ G-10	5377	-0-	5377	5377	5278 2	99 9	Y	90	179 1		60

ALBRECHT		WELL #: 3		RRCID -> 203170		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306				
03	6693 X	3427	-0-	-3266	-0-	3362 2	65 9	Y	59	180 1		126
04	4170 X	2856	-0-	-1314	-0-	2802 2	54 9	Y	49			175
05	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	3258 2	56 9	Y	51			226
06	3540 X	2753	-0-	-787	-0-	2723 2	30 9	Y	27			253
07	3627 X	1756	-0-	-1871	-0-	1708 2	48 9	Y	44	178 1		119
08	DLQ G-10	3389	-0-	3389	3389	3337 2	52 9	Y	47			166

ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209				
03	10692 X	5464	-0-	-5228	-0-	5389 2	75 9	N	68			417
04	6900 X	4818	-0-	-2082	-0-	4772 2	46 9	N	42	362 1		97
05	6944 X	4773	-0-	-2171	-0-	4740 2	33 9	N	30			127
06	6150 X	4547	-0-	-1603	-0-	4423 2	124 9	N	113			240
07	5797 X	3960	-0-	-1837	-0-	3893 2	67 9	N	61			301
08	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	4502 2	72 9	N	65			366

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868				
03	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886 2		N	-0-			65
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	859 2	7 9	N	6			71
05	1023 N	864	-0-	-159	-0-	864 2		N	-0-			71
06	870 N	722	-0-	-148	-0-	722 2		N	-0-			71
07	899 N	340	-0-	-559	-0-	340 2		N	-0-			71
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	722 2	2 9	N	2			73

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1965	-0-	1965	1965	1735 2	230 9	N	209			209

REUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693						
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	CODE	BALANCE		
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	76	1	129	2	N	9	14	1	147	
							10	9								
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	75	1	140	2	N	8			155	
							9	9								
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	87	1	143	2	N	13			168	
							14	9								
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	129	2	N	10			178	
							11	9								
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	145	2	N	6	18	1	2 8	164
							7	9								
*08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5			169	

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900					
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	163	1	275	2	N	22	25	1	176
							24	9							
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	131	1	244	2	N	24			200
							26	9							
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	82	1	135	2	N	10			210
							11	9							
06		450 N	164	-0-	-286	-0-	69	1	93	2	N	2			212
							2	9							
07		403 N	200	-0-	-203	-0-	80	1	118	2	N	2	20	1	194
							2	9							
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	76	1	120	2	N	-0-			194

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137		WELL #:		1	RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623			
HEINRICH HEIRS															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
03		1891 X	1719	-0-	-172	-0-	611	1	1054	2	N	49			87
							54	9							
04		1740 X	1563	-0-	-177	-0-	436	1	1107	2	N	18			105
							20	9							
05		1798 X	1682	-0-	-116	-0-	571	1	1050	2	N	55			160
							61	9							
06		1680 X	1347	-0-	-333	-0-	543	1	784	2	N	18			178
							20	9							
07		1736 X	1608	-0-	-128	-0-	594	1	1014	2	N	-0-			178
							502	1	1111	2	N	5			183
08		1705 X	1619	-0-	-86	-0-	6	9							

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND)		95848 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1		RRCID -> 161437		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4918 - 4930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
WEESSATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8940 - 8943			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528 - 9573			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	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					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	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		WELL #: 2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 174876		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9929 - 9944	
03	16492 X	15462	-0-	-1030	-0-	15282	2	180	9	N	164	177	1	236	
04	15780 X	14521	-0-	-1259	-0-	14350	2	171	9	N	155	175	1	216	
05	15779 X	14088	-0-	-1691	-0-	13920	2	168	9	N	153	178	1	191	
06	15270 X	13475	-0-	-1795	-0-	13299	2	176	9	N	160	175	1	176	
07	15779 X	14186	-0-	-1593	-0-	14062	2	124	9	N	113			289	
*08	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13616	2	194	9	N	176	177	1	288	

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BREENEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	191			191

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-			50
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			50
05	186 N	51	-0-	-135	-0-	5 1	46 2	Y	-0-			50
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			50
*08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	Y	-0-			50

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - P&A 03/27/14												

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
03		1302 #	1168	-0-	-134	-0-	1139 2	29 9	N	26			105
04		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1118 2	45 9	N	41			146
05		1178 #	1173	-0-	-5	-0-	1148 2	25 9	N	23			169
06		1140 #	1074	-0-	-66	-0-	1008 2	66 9	N	60	184 1		45
07		1178 #	1088	-0-	-90	-0-	1067 2	21 9	N	19			64
08		1209 #	1014	-0-	-195	-0-	985 2	29 9	N	26			90

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 REH ENERGY, INC. 699360
 PANTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2124 - 2127

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
 FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ACOCK OPERATING LIMITED		003596									
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5275 - 5280	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5064 - 5066	
03	14B2 EXT	3310	-0-	3310	3310	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	6850	-0-	6850	10160	2	N	-0-			-0-
05	10528	10528	-0-	-0-	10160	2	N	-0-			-0-
06	10678	10678	-0-	-0-	10160	2	N	-0-			-0-
07	10817	10817	-0-	-0-	10160	2	N	-0-			-0-
*08	10377	10377	-0-	-0-	10160	2	N	-0-			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066									
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4862 - 4924	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945									
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4642 - 4652	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5093 - 5098	
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	185 1	193 9	N	175	164 1	28
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	230 1	193 9	N	175	159 1	44
05	434 X	423	-0-	-11	-0-	230 1	193 9	N	175	163 1	56
06	420 X	341	-0-	-79	-0-	230 1	111 9	N	101	145 1	12
07	434 X	384	-0-	-50	-0-	230 1	154 9	N	140	148 1	4
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	230 1	177 9	N	161	153 1	12

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4628 - 4668	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	344	362 1		108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	437	358 1		187
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	309	356 1		140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	217	177 1		180
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	228	357 1		51
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	160			211

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		37
04	810 N	681	-0-	-129	-0-	681	2	N	-0-		37
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2	N	-0-		37
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2	N	-0-		37
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		37
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2	N	-0-		37

THOMAS, ANNE		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		453170									
		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SMITH, JACK		841329										
		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792				
03	DLQ G-10	8472	-0-	8472	17021	699	1	7710	2	Y	57	147
04	26055 X	9034	-0-	-17021	-0-	787	1	8182	2	Y	59	206
05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	807	1	8395	2	Y	64	173 1 97
06	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	799	1	9904	2	Y	76	173
07	9455 X	9274	-0-	-181	-0-	968	1	8249	2	Y	52	173 1 52
*08	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	955	1	8169	2	Y	56	108

WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
WEISE, ANNIE		841329										
		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935				
03	2356 #	2169	-0-	-187	-0-	178	1	1962	2	Y	26	114
04	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	2061	2	Y	34	148
05	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	25	173
06	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	2211	2	Y	23	196
07	2387 #	2245	-0-	-142	-0-	235	1	2003	2	Y	6	202
08	2387 #	2259	-0-	-128	-0-	235	1	2011	2	Y	12	214

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)		95853 205		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101									
SMITH, JACK		871101									
		WELL #: 3		RRCID -> 188971		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M	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
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			99
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 1		N	-0-			99
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	101 1	40 9	N	36			135
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	101 1	40 9	N	36	122 1		49
*08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	101 1	22 9	N	20			69

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 1	2 9	N	2			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			114
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			114
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			114
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			114
*08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WOFFORD, C. J. 935452
 CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10530 - 10630

03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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				
03	DLQ G-10	109	-0-	109	121	9	1	100	2	Y	-0-	58
04	121 N	-0-	-0-	-121	-0-			Y		Y	-0-	58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-	58
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		Y	-0-	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		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				
03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 #	396	-0-	-100	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-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				
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	27
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-	27
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-	27
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-	27
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-	27
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	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				
03	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6136 R	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4620 #	4301	-0-	-319	-0-	4301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6355 #	3788	-0-	-2567	-0-	3788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6355 #	3254	-0-	-3101	-0-	3254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CAMOIL, INC.		127449											
SMAJSTRILA UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	151159	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	2620 - 2630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
KYLE		WELL #:			RRCID ->	257860	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5300 - 5304	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011													

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC		932472		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WELDER, PATRICK H.		5											
		WELL #:		5	RRCID ->	265973	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5330 - 5384	
03	10757	11015	-0-	258	258	2224 65 9	1	8726	2	Y	59	77 1	81
04	11042	11042	-0-	-0-	258	2311 59 9	1	8672	2	Y	54	51 1	84
05	12116	12116	-0-	-0-	258	2028 61 9	1	10027	2	Y	55	53 1	86
06	11948	11948	-0-	-0-	258	1989 45 9	1	9914	2	Y	41	42 1	85
07	11748 R	11490	-0-	-258	-0-	2563 46 9	1	8881	2	Y	42	46 1	81
*08	11180 R	11180	-0-	-0-	-0-	2164 59 9	1	8957	2	Y	54	50 1	85

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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			
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		68
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		68
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		68
06	960 N	145	-0-	-815	-0-	145 2	N	-0-		68
07	1085 N	110	-0-	-975	-0-	110 2	N	-0-		68
08	1085 N	110	-0-	-975	-0-	110 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			
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	916 2	9 9 N	8		207
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	980 2	25 9 N	23	172 1	58
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	931 2	24 9 N	22		80
06	900 N	721	-0-	-179	-0-	698 2	23 9 N	21		101
07	1054 N	717	-0-	-337	-0-	695 2	22 9 N	20		121
08	961 N	607	-0-	-354	-0-	590 2	17 9 N	15		136
324 OIL & GAS, LTD.		953588								
ALBRECHT, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 162508	COMPL. DATE 08/08/1995	TOTAL DEPTH 12412	PERF. 7602 - 7632			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511								
WEBB, OLLIE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 035035	COMPL. DATE 11/11/1964	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7587 - 7624			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESSENDORF (LULING)		//CONT.//		96478 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835							
WESSENDORF		WELL #:		4 L	RRCID -> 199104	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6191	- 6194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID -> 250218	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 5619	- 6008		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (BENNVIEW)				96545 026	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PHERE OPERATING INC				661598							
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		1D	RRCID -> 127920	COMPL. DATE 07/16/1988	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 5458	- 5464		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

				PLUGGED AND ABANDONED	05/18/2014 - P&A 05/18/14						

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
VANDERBILT STATE			WELL #:	28	RRCID -> 184249	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 5442	- 5448
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WEST RANCH "A"			WELL #:	390	RRCID -> 141106	COMPL. DATE 02/29/1992	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 4601	- 4606
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	520	RRCID -> 146173	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4530	- 4538
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"			WELL #:	175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432	- 4438
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613	- 4616
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546	- 4562
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847												
TURNER, E. A. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6108 - 6110				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	1023 #	819	-0-	-204	-0-	819	2		N	-0-			-0-	
04	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-	
05	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-	
06	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-	
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-	
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4960 - 5054		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4954 - 4957		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056												
M	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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												
03	2724	N	2525	-0-	-199	-0-	1449	1	1076	9	Y	978 999 1 315
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1327	1	1063	9	Y	966 942 1 339
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1251	1	1078	9	Y	980 964 1 355
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1062	1	1066	9	Y	969 991 1 333
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1046	1	1075	9	Y	977 972 1 338
08	T. A.		1288	-0-	1288	1288	155	1	1133	9	Y	1030 1033 1 335

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH 'A'		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048	
M	O	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH (MENESEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)		96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2		WELL #:	1	RRCID ->	079660	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	9339	PERF. 3515 - 3520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		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		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #:	72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 3446 - 3461		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:	501	RRCID ->	145768	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 3404 - 3428		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450		
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 2		RRCID -> 156826		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 5480 - 5486				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH "A"			WELL #: 32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306	-		6309		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5685	-		5692		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		36	RRCID ->	114055	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6101 - 6116
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH A		WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 -	5638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 -	5688
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316				
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	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				
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 9	Y	13	13 1	9				
04	60	#	7	-0-	-53	-0-	7 1		Y	-0-	9 1	-0-				
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-				
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-				
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696	
M	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792 PERF. 5730 - 5760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5705 - 5738	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 5727 - 5775	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC				661598								
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A)				96545 689	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3767 - 3782
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	3814 - 3833
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	3782 - 3802
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	98	-0-	-352	-0-	90	1	8	2	Y	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	400	1	103	2	Y	-0-	-0-
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-	-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	2	Y	-0-	-0-
08	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	1			Y	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																	
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024																	
03	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	400	1	807	9	N	734	562	1			432
04	1680	X	1210	-0-	-470	-0-	400	1	810	9	N	736	923	1			245
05	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	400	1	683	9	N	621	565	1			301
06	1530	X	1152	-0-	-378	-0-	500	1	652	9	N	593	550	1			344
07	1364	X	1300	-0-	-64	-0-	625	1	675	9	N	614	552	1			406
*08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	625	1	655	9	N	595	910	1			91

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719																	
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	420	1	1287	2	N	223	359	1			52
							245	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	420	1	637	2	N	199					251
							219	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	420	1	169	2	N	172	175	1			248
							189	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	500	1	352	2	N	168	355	1			61
							185	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	500	1	262	2	N	178	178	1			61
							196	9									
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	500	1	279	2	N	209	174	1			96
							230	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014																	
03	6045	X	3529	-0-	-2516	-0-	1844	2	1685	9	N	1532	1660	1			173
04	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	2678	2	1541	9	N	1401	1293	1			281
05	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	2768	2	1437	9	N	1306	1465	1			122
06	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	2693	2	1246	9	N	1133	1077	1			178
07	4805	X	3999	-0-	-806	-0-	2653	2	1346	9	N	1224	1098	1			304
08	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	2773	2	1338	9	N	1216	1080	1			440

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191											
ROBBINS		WELL #:		7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9266 - 9270			
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
03		46314 X	29392	-0-	-16922	-0-	29254	2	138	9	N	125	356	1	23
04		44820 X	30829	-0-	-13991	-0-	30713	2	116	9	N	105			128
05		46314 X	22382	-0-	-23932	-0-	22298	1	84	9	N	76	180	1	24
06		15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	1300	1	14549	2	N	27			51
							30	9							
07		43679 X	14078	-0-	-29601	-0-	1300	1	12764	2	N	13			64
							14	9							
08		31868 X	14904	-0-	-16964	-0-	1240	1	13644	2	N	18			82
							20	9							

CONTOUR OIL & GAS, LLC		173840		WELL #:		1	RRCID ->	255284	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	N/A	
KALLUS															
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10832 07/20/2013															

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		2	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6727 - 6731	
WESTHOFF, A. E.															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5550 - 5564
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5718 - 5722
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6146 - 6154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 - 6279				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 - 6200				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	1868	-0-	1868	1868	198	1	1608	2	56	35	1	21			
07	T. A.	717	-0-	717	2585	62	9	524	2	76	56	1	41			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2585	84	9				23	1	18			

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 - 6722				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 - 5150				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 - 6112				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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 #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 - 6807		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	618	1	7292	2	N	-0-			163
04	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	600	1	7610	2	N	-0-			163
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	590	1	7615	2	N	-0-			163
06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	600	1	6990	2	N	-0-			163
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	616	1	6150	2	N	-0-			163
*08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	596	1	7268	2	N	-0-			163
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE
WESTHOFF RANCH (5400)		96612 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PRODUCTION SERVICE OIL CORP.		681020		WELL #: 1		RRCID -> 004736		COMPL. DATE 06/17/1952		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434		
YOUNG, J. W.												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WESTON (PETTUS)		96640 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
VARI ENTERPRISES, INC.		882890		WELL #: 1		RRCID -> 061991		COMPL. DATE 03/28/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
WESTON												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 004743		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070		
WILHELM, J. B. GAS UNIT												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 046504		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183		
FRIEDRICKS, O. J.												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 004744		COMPL. DATE 01/09/1954		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309		
ANDERSON, W. S.												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	12/05/2013	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 7656 - 7676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 #:	1	RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6312 - 6315				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014															
WOLF DEN (10800 SAND)			98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789												
MUSSELMAN			WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10796 - 10894				
03	2325 #	1673	-0-	-652	-0-	1673	2			N	-0-	176	1		68
04	2100 #	2039	-0-	-61	-0-	2029	2	10	9	N	9				77
05	2170 #	1312	-0-	-858	-0-	1312	2			N	-0-				77
06	1620 #	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-				77
07	2108 #	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-				77
08	2108 #	1351	-0-	-757	-0-	1296	2	55	9	N	50				127

WOLFSBORO (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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	2595	-0-	2595	2595	2595 2		N	-0-			80
07	1824	-0-	-0-	-1824	771			N	-0-			80
*08	1010 R	239	-0-	-771	-0-	239 2		N	-0-			80
WOODSBORO (3100)		98626 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, J.L. ET AL		194215		RRCID -> 139305		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

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
03	4000	5458	-0-	1458	3900	5439 2	19 9	N	17	28
04	7500	3487	-0-	-4013	-0-	3475 2	12 9	N	11	39
05	7750	4797	-0-	-2953	-0-	4797 2		N	-0-	39
06	7500	4860	-0-	-2640	-0-	414 1	4446 2	N	-0-	39
07	7750	6248	-0-	-1502	-0-	425 1	5823 2	N	-0-	39
*08	6447 R	6447	-0-	-0-	-0-	713 1	5734 2	N	-0-	39

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
PALRRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 13376 - 13643				
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
03	2300	N	1544	-0-	-756	709	110 1	1241 2	46 9	Y	42	44	2	16
04	2402	N	1693	-0-	-709	-0-	110 1	1351 2	64 9	Y	58	52	2	22
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125 1	1702 2	80 9	Y	73	79	2	16
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	175 3	1784 2	146 9	Y	133	118	2	31
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	181 1	2321 2	176 9	Y	160	163	2	28
*08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	326 3	2008 2	151 9	Y	137	144	2	21
							13 1							
							375 3							

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	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
03	12652	X	5658	-0-	-6994	-0-	412 1	4508 2	42 9	Y	38	40	2	11
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	696 3	5810 2	69 9	Y	63	57	2	17
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	491 1	6268 2	78 9	Y	71	77	2	11
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	952 3	5840 2	118 9	Y	107	94	2	24
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	463 1	5447 2	101 9	Y	92	94	2	22
08	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	1026 3	5447 2	102 9	Y	93	97	2	18
							443 1							
							1010 3							
							36 1							
							1374 3							

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 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								
03	12215 X	5689	-0-	-6526	-0-	408	1	4496	2	Y	115	120	2		52								
						658	3	127	9														
04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	528	1	6298	2	Y	207	186	2		73								
						976	3	228	9														
05	7223 X	6557	-0-	-666	-0-	408	1	5197	2	Y	179	194	2		58								
						755	3	197	9														
06	6990 X	6848	-0-	-142	-0-	431	1	5478	2	Y	23	19	2		62								
						914	3	25	9														
07	8277 X	6251	-0-	-2026	-0-	400	1	4960	2	Y	19	18	2		63								
						870	3	21	9														
08	6045 X	5752	-0-	-293	-0-	30	1	4608	2	Y	18	18	2		63								
						1094	3	20	9														
SMITH, V. GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560	- 13642
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	589	-0-	589	589	38	1	478	2	Y	-0-				-0-								
						73	3																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-				-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-				-0-								
PALRANG, D. A. GAS UNIT													WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504	- 13610
03	2300 N	1288	-0-	-1012	193	94	1	1026	2	Y	3	3	2		1								
						165	3	3	9														
04	1621 N	1428	-0-	-193	-0-	96	1	1132	2	Y	5	4	2		2								
						194	3	6	9														
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	6	6	2		2								
						209	3	7	9														
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-				2								
						195	3																
07	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-				2								
						194	3																
08	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	6	1	855	2	Y	-0-				2								
						226	3																
PALRANG, D. A. GAS UNIT													WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580	- 13635
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-								
08	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	1051	1	5677	2	Y	89	42	1	82
						98	9							
04	6180 X	5833	-0-	-347	-0-	1026	1	4689	2	Y	107	167	1	22
						118	9							
05	6386 X	5585	-0-	-801	-0-	975	1	4486	2	Y	113	88	1	47
						124	9							
06	6180 X	5404	-0-	-776	-0-	964	1	4371	2	Y	63	71	1	39
						69	9							
07	6386 X	4192	-0-	-2194	-0-	939	1	3177	2	Y	69	58	1	50
						76	9							
08	6820 X	5474	-0-	-1346	-0-	1152	1	4241	2	Y	74	66	1	58
						81	9							
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	3968 X	2068	-0-	-1900	-0-	636	1	1325	2	N	97	63	1	91
						107	9							
04	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	577	1	1894	2	N	107	174	1	24
						118	9							
05	5394 X	3178	-0-	-2216	-0-	698	1	2357	2	N	112	88	1	48
						123	9							
06	5220 X	3016	-0-	-2204	-0-	648	1	2299	2	N	63	71	1	40
						69	9							
07	5394 X	2096	-0-	-3298	-0-	591	1	1360	2	N	132	80	1	92
						145	9							
08	3193 X	430	-0-	-2763	-0-	400	1	30	9	N	27	93	1	26
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699		
03	12989 X	11362	-0-	-1627	-0-	519	1	10821	2	N	20	50	1	24
						22	9							
04	11760 X	10857	-0-	-903	-0-	513	1	10344	2	N	-0-	17	1	7
						516	1	10859	2	N	-0-			7
05	12152 X	11375	-0-	-777	-0-	516	1	10859	2	N	-0-			7
						504	1	9763	2	N	73	34	1	46
						80	9							
07	11377 X	11265	-0-	-112	-0-	527	1	10738	2	N	-0-	39	1	7
						555	1	10551	2	N	42	12	1	37
						46	9							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
MELNAR, FRED ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	107451	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13435	- 13700		
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			142
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			142
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			142
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1238	3	37	9	N	34			176
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1282	3	91	9	N	83	175	1	84
08	1674 X	1298	-0-	-376	-0-	1289	3	9	9	N	8			92

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF. 13435 - 13565

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
03	3813 X	2422	-0-	-1391	-0-	231	1	2191	3	N	-0-					112
04	3690 X	1483	-0-	-2207	-0-	97	1	1386	3	N	-0-					112
05	3627 X	1387	-0-	-2240	-0-	1387	3			N	-0-					112
06	3510 X	1551	-0-	-1959	-0-	1551	3			N	-0-					112
07	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	1532	3			N	-0-					112
08	2418 X	1679	-0-	-739	-0-	1679	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

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
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	N	78	165	1			27
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	86	9	80	3	N	-0-					27
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	58	3	N	82					109
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	17	1	90	9							109
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	12	1	61	3	N	-0-					109
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	14	1	78	3	N	-0-					109

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

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
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	296	1	2374	2	N	10					152
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	11	9	1997	2	N	7					159
05	2883 N	1884	-0-	-999	-0-	249	1	1660	2	N	-0-					159
06	2580 N	636	-0-	-1944	-0-	8	9	562	2	N	1					160
07	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	224	1	1685	2	N	5					165
08	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	73	1	1228	2	N	-0-					165

BURKE, B. B. 108840
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
08	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

03	2666 X	-0-	-0-	-2666	B	-0-				N	-0-					86
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	B	-0-				N	-0-					86
05	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	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

03	868 N	-0-	-0-	-868		-0-				N	-0-					81
04	750 N	101	-0-	-649		-0-	5	1	96	2	N	-0-				81
05	806 N	195	-0-	-611		-0-	5	1	190	2	N	-0-				81
06	595 N	595	-0-	-0-		-0-	5	1	590	2	N	-0-				81
07	685 N	685	-0-	-0-		-0-	5	1	680	2	N	-0-				81
*08	887 N	887	-0-	-0-		-0-	5	1	881	2	N	-0-			1	82
							1	9								

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

*02	840 N	180	-0-	-660		-0-	15	1	157	2	N	7				131
							8	9								
*03	1643 N	727	-0-	-916		-0-	15	1	712	2	N	-0-				131
*04	870 N	372	-0-	-498		-0-	15	1	357	2	N	-0-				131
*05	328 N	328	-0-	-0-		-0-	15	1	313	2	N	-0-				131
*06	690 N	315	-0-	-375		-0-	15	1	291	2	N	8	115	1		24
							9	9								
07	418 N	418	-0-	-0-		-0-	15	1	403	2	N	-0-				24
*08	413 N	413	-0-	-0-		-0-	15	1	343	2	N	50				74
							55	9								

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KUBENA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 082967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KUBENA GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH 14257	PERF.13417	-	13576							
03	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2659	137	1	1100	2	Y	4	7	1			4
04	4358 X	1699	-0-	-2659	-0-	188	4	1505	2	Y	5	7	1			2
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	138	6	1024	2	Y	4	4	1			2
06	1530 X	1270	-0-	-260	-0-	145	4	1119	2	Y	5	4	1			3
07	1767 X	1674	-0-	-93	-0-	193	1	1473	2	Y	7	4	1			6
08	1767 X	1613	-0-	-154	-0-	180	8	1427	2	Y	5	6	1			5
WYNNE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 094865	COMPL. DATE 08/14/1981	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13185	-	13578							
03	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	265	1	2122	2	N	7					219
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	368	8	2943	2	N	1	178	1			42
05	2945 X	2270	-0-	-675	-0-	269	1	1992	2	N	8					50
06	2850 X	2258	-0-	-592	-0-	259	9	1992	2	N	6					56
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	447	7	3412	2	N	12					68
08	3410 X	2279	-0-	-1131	-0-	255	13	2021	2	N	3					71
WYNNE GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 111417	COMPL. DATE 06/17/1984	TOTAL DEPTH 13763	PERF.13204	-	13541							
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4718	264	11	2116	2	N	10					206
04	6770 X	2052	-0-	-4718	-0-	227	1	1819	2	N	5					211
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277	6	2056	2	N	10					221
06	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	268	11	2066	2	N	12					233
07	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	242	13	1851	2	N	8					241
08	2387 X	1973	-0-	-414	-0-	221	9	1750	2	N	2	183	1			60
MUELLER GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 112256	COMPL. DATE 07/30/1984	TOTAL DEPTH 13806	PERF.13263	-	13578							
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	160	6	1284	2	N	5					90
04	1560 N	1086	-0-	-474	-0-	120	8	958	2	N	7					97
05	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	137	7	1019	2	N	6					103
06	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	121	6	931	2	N	5					108
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	121	8	926	2	N	7					115
08	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	152	8	1200	2	N	7					122

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986			TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547							
03	DLQ G-10	2259	-0-	2259	3716	250	1	2005	2	Y	4	31	1			13
04	5121 X	1405	-0-	-3716	-0-	156	1	1245	2	Y	4					17
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	175	1	1295	2	Y	6					23
06	2460 X	1267	-0-	-1193	-0-	145	1	1120	2	Y	2					25
07	2263 X	1213	-0-	-1050	-0-	140	1	1069	2	Y	4					29
08	2263 X	989	-0-	-1274	-0-	111	1	876	2	Y	2					31
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419							
03	DLQ G-10	4137	-0-	4137	9685	458	1	3668	2	Y	10					107
04	16030 X	6345	-0-	-9685	-0-	701	1	5611	2	Y	30	118	1			19
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	426	1	3158	2	Y	12					31
06	5940 X	5931	-0-	-9	-0-	680	1	5232	2	Y	17					48
07	6572 X	4146	-0-	-2426	-0-	478	1	3651	2	Y	15					63
08	6572 X	6154	-0-	-418	-0-	689	1	5453	2	Y	11					74
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
		WELL #: 6		RRCID -> 145076		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13470 - 13558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	5506	-0-	5506	11759	607	1	4863	2	Y	33	85
04	17374 X	5615	-0-	-11759	-0-	36	9	4961	2	Y	31	116
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	34	9	5185	2	Y	55	171
06	6690 X	4765	-0-	-1925	-0-	61	9	4195	2	Y	23	194
07	6913 X	5423	-0-	-1490	-0-	25	9	4790	2	Y	5	178 1 21
08	5952 X	5858	-0-	-94	-0-	627	1	5182	2	Y	19	40
						6	9					
						21	9					
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13536 - 13584		
03	DLQ G-10	1533	-0-	1533	2710	169	1	1357	2	Y	6	21
04	4090 X	1380	-0-	-2710	-0-	7	9	1221	2	Y	5	23 1 3
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	6	9	614	2	Y	-0-	3
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	Y	4	7
07	1519 X	1203	-0-	-316	-0-	4	9	1061	2	Y	3	10
*08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	139	1	1498	2	Y	5	15
						3	9					
						6	9					
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13500 - 13588		
03	DLQ G-10	4927	-0-	4927	9474	544	1	4361	2	Y	20	107 1 48
04	13409 X	3935	-0-	-9474	-0-	22	9	3481	2	Y	17	65
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	19	9	3436	2	Y	13	78
06	4860 X	4494	-0-	-366	-0-	14	9	3961	2	Y	17	95
07	5022 X	4032	-0-	-990	-0-	514	1	3552	2	Y	14	109
*08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	19	9	4879	2	Y	22	131
						15	9					
						617	1					
						24	9					
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145248		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13388 - 13448		
03	DLQ G-10	4437	-0-	4437	7693	491	1	3936	2	Y	9	8 1 9
04	10892 X	3199	-0-	-7693	-0-	10	9	2834	2	Y	10	16 1 3
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	354	1	3442	2	Y	8	7 1 4
06	4560 X	2857	-0-	-1703	-0-	11	9	2526	2	Y	3	5 1 2
07	4433 X	3651	-0-	-782	-0-	464	1	3226	2	Y	3	3 1 2
08	4433 X	4297	-0-	-136	-0-	9	9	3804	2	Y	11	2 1 11
						3	9					
						422	1					
						3	9					
						481	1					
						12	9					

OIL AND GAS DIVISION

 WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1802	-0-	1802	2953	200	1	1600	2	Y	2		15
04	4154 X	1201	-0-	-2953	-0-	133	1	1061	2	Y	6	17 1	4
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	229	1	1702	2	Y	-0-		4
06	1740 X	1534	-0-	-206	-0-	176	1	1354	2	Y	4		8
07	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	206	1	1574	2	Y	6		14
08	1922 X	1885	-0-	-37	-0-	211	1	1671	2	Y	3		17

 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

03	DLQ G-10	3349	-0-	3349	5719	370	1	2966	2	Y	12	53 1	26
04	8714 X	2995	-0-	-5719	-0-	331	1	2653	2	Y	10		36
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	304	1	2255	2	Y	7		43
06	3540 X	2579	-0-	-961	-0-	295	1	2274	2	Y	9		52
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	388	1	2963	2	Y	10		62
08	3348 X	1997	-0-	-1351	-0-	224	1	1769	2	Y	4		66

 MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

03	DLQ G-10	512	-0-	512	967	57	1	455	2	Y	-0-		-0-
04	1000 N	480	-0-	-520	447	53	1	427	2	Y	-0-		-0-
05	959 N	512	-0-	-447	-0-	61	1	451	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	57	1	443	2	Y	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	58	1	461	2	Y	-0-		-0-

 MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

03	DLQ G-10	11228	-0-	11228	22104	1236	1	9901	2	Y	83	128 1	106
04	32524 X	10420	-0-	-22104	-0-	1147	1	9187	2	Y	78	135 1	49
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1278	1	9482	2	Y	73		122
06	11640 X	10143	-0-	-1497	-0-	1157	1	8911	2	Y	68	128 1	62
07	12028 X	10101	-0-	-1927	-0-	1162	1	8873	2	Y	60		122
08	11222 X	9880	-0-	-1342	-0-	1102	1	8720	2	Y	53	126 1	49

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997				TOTAL DEPTH 13750			PERF.13480 - 13600			
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	10649	429	1	3434	2	Y	20	64	1			31
04	17550 X	6901	-0-	-10649	-0-	761	1	6094	2	Y	42	47	1			26
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	537	1	3980	2	Y	19					45
06	7260 X	7154	-0-	-106	-0-	818	1	6297	2	Y	35	48	1			32
07	7502 X	5073	-0-	-2429	-0-	583	1	4456	2	Y	31					63
08	7130 X	5762	-0-	-1368	-0-	643	1	5090	2	Y	26	65	1			24
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998				TOTAL DEPTH 13924			PERF.13274 - 13608			
03	DLQ G-10	7161	-0-	7161	12674	790	1	6330	2	N	37					112
04	17472 X	4798	-0-	-12674	-0-	530	1	4240	2	N	25					137
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	921	1	6831	2	N	38					175
06	6930 X	6178	-0-	-752	-0-	706	1	5439	2	N	30					205
07	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	780	1	5959	2	N	15					220
08	7781 X	6740	-0-	-1041	-0-	752	1	5952	2	N	33	182	1			71
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005				TOTAL DEPTH 13681			PERF.13533 - 15750			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007				TOTAL DEPTH 13870			PERF.13605 - 13779			
03	DLQ G-10	80	-0-	80	117	9	1	71	2	Y	-0-					1
04	145 N	28	-0-	-117	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	3					3
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					3

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 074545			COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	

03		247 N	198	-0-	-49	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	2	8
							28	3	1	9					
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	2	8
							16	3	1	9					
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	2	8
							8	3	1	9					
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y				8
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y				8
							2	3							
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	3	Y				8

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 076036			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696				

03		13457 X	7226	-0-	-6231	-0-	380	1	5834	2	Y	71	75	2	16
							934	3	78	9					
04		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	403	1	5395	2	Y	85	77	2	24
							931	3	94	9					
05		8525 X	6085	-0-	-2440	-0-	343	1	4941	2	Y	81	88	2	17
							712	3	89	9					
06		8250 X	7760	-0-	-490	-0-	435	1	6187	2	Y	91	81	2	27
							1038	3	100	9					
07		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	486	1	6348	2	Y	88	90	2	25
							1230	3	97	9					
*08		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	32	1	5795	2	Y	82	86	2	21
							1568	3	90	9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 077478			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A				

03		13320 X	6484	-0-	-6836	-0-	342	1	5246	2	Y	44	46	2	6
							848	3	48	9					
04		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	346	1	4620	2	Y	51	46	2	11
							806	3	56	9					
05		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	400	1	5760	2	Y	65	71	2	5
							839	3	72	9					
06		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	367	1	5208	2	Y	60	53	2	12
							883	3	66	9					
07		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	403	1	5254	2	Y	57	58	2	11
							1029	3	63	9					
*08		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	31	1	5762	2	Y	63	66	2	8
							1518	3	69	9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 077595			COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680				

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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
 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	427	-0-	427	427	27	1	385	2	N	-0-			-0-
						15	3							
06	14B2 EXT	721	-0-	721	1148	46	1	647	2	N	-0-			-0-
						28	3							
07	14B2 EXT	951	-0-	951	2099	61	1	860	2	N	-0-			-0-
						30	3							
*08	2778 N	679	-0-	-2099	-0-	4	1	649	2	N	-0-			-0-
						26	3							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

03	18178 X	11043	-0-	-7135	-0-	390	1	9088	2	Y	13	14	2	3
						1551	3							
04	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	140	1	8949	2	Y	16	15	2	4
						1596	3							
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	211	1	4744	2	Y	9	10	2	3
						727	3							
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	6022	2	Y	17	15	2	5
						1068	3							
07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	2	Y	15	15	2	5
						1128	3							
08	11067 X	7701	-0-	-3366	-0-	131	1	5842	2	Y	17	17	2	5
						1709	3							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

03	3656 X	14	-0-	-3642	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			28
						2	3							
04	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	624	1	8337	2	Y	30	27	2	31
						1468	3							
05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	700	1	10070	2	Y	38	41	2	28
						1480	3							
06	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	551	1	7820	2	Y	63	56	2	35
						1339	3							
07	10819 X	8035	-0-	-2784	-0-	481	1	6262	2	Y	48	49	2	34
						1239	3							
08	12307 X	8920	-0-	-3387	-0-	38	1	6911	2	Y	54	56	2	32
						1912	3							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

03	16056 X	7729	-0-	-8327	-0-	554	1	6082	2	Y	154	162	2	10
						924	3							
04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	485	1	5755	2	Y	186	168	2	28
						927	3							
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	468	1	6016	2	Y	202	219	2	11
						810	3							
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	395	1	5061	2	Y	124	110	2	25
						791	3							
07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	371	1	4590	2	Y	106	107	2	24
						825	3							
08	7130 X	5494	-0-	-1636	-0-	28	1	4289	2	Y	100	105	2	19
						1067	3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		20032 X	10650	-0-	-9382	-0-	562 1	8630 2	Y	66	70 2		12
							1385 3	73 9					
04		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	537 1	7188 2	Y	72	65 2		19
							1243 3	79 9					
05		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	500 1	7213 2	Y	75	81 2		13
							1042 3	83 9					
06		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	465 1	6613 2	Y	87	77 2		23
							1112 3	96 9					
07		10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	597 1	7788 2	Y	96	98 2		21
							1513 3	106 9					
*08		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	45 1	8081 2	Y	103	108 2		16
							2298 3	113 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335		

03		11721 X	6507	-0-	-5214	-0-	309 1	5582 2	Y	50	53 2		16
							561 3	55 9					
04		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	304 1	5929 2	Y	69	62 2		23
							635 3	76 9					
05		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	378 1	7753 2	Y	96	104 2		15
							781 3	106 9					
06		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	334 1	6764 2	Y	70	62 2		23
							813 3	77 9					
07		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	345 1	6756 2	Y	65	66 2		22
							874 3	72 9					
08		8432 X	7736	-0-	-696	-0-	28 1	6449 2	Y	65	69 2		18
							1187 3	72 9					

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570		

03		8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	330 1	3607 2	Y	84	88 2		6
							565 3	92 9					
04		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	302 1	3564 2	Y	106	96 2		16
							593 3	117 9					
05		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	310 1	3978 2	Y	122	133 2		5
							553 3	134 9					
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	292 1	3707 2	Y	109	96 2		18
							616 3	120 9					
07		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	288 1	3525 2	Y	97	99 2		16
							674 3	107 9					
08		4712 X	4468	-0-	-244	-0-	23 1	3428 2	Y	96	101 2		11
							911 3	106 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347		

03		11225 X	7602	-0-	-3623	-0-	268 1	6231 2	Y	20	21 2		1
							1081 3	22 9					
04		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	92 1	5881 2	Y	24	22 2		3
							1067 3	26 9					
05		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	198 1	4451 2	Y	19	21 2		1
							694 3	21 9					
06		5730 X	4498	-0-	-1232	-0-	133 1	3685 2	Y	14	12 2		3
							665 3	15 9					
07		5921 X	5162	-0-	-759	-0-	169 1	4125 2	Y	14	15 2		2
							853 3	15 9					
08		6634 X	5491	-0-	-1143	-0-	93 1	4120 2	Y	16	16 2		2
							1260 3	18 9					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BLUDAU, L. A. UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
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

				WELL #: 1	RRCID -> 102953	COMPL. DATE 10/23/1982	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13254 - 13525				
03	15175	X	8161	-0-	-7014	-0-	598 1 960 3	6603 2	Y	-0-		1
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	520 1 956 3	6213 2	Y	-0-		1
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	489 1 815 3	6326 2	Y	-0-		1
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	389 1 809 3	4958 2	Y	193	170 2	24
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	413 1 954 3	5077 2	Y	185	188 2	21
08	8091	X	6309	-0-	-1782	-0-	32 1 1258 3	4823 2	Y	178	187 2	12

				WELL #: 2	RRCID -> 104739	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13332 - 13665				
03	1173	N	659	-0-	-514	-0-	23 1 88 3	545 2	Y	3	3 2	-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9 1 95 3	560 2	Y	4	3 2	1
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25 1 83 3	570 2	Y	4	5 2	-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20 1 92 3	547 2	Y	-0-		-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23 1 123 3	559 2	Y	-0-		-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13 1 178 3	544 2	Y	-0-		-0-

				WELL #: 2	RRCID -> 106483	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 13946	PERF.13456 - 13655				
03	2300	N	3865	-0-	1565	5995	280 1 414 3	3131 2	Y	36	38 2	1
04	9957	X	3962	-0-	-5995	-0-	265 1 446 3	3198 2	Y	48	43 2	6
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	256 1 391 3	3341 2	Y	52	56 2	2
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224 1 397 3	2926 2	Y	51	45 2	8
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229 1 450 3	2891 2	Y	47	48 2	7
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20 1 650 3	3047 2	Y	50	52 2	5

				WELL #: 6	RRCID -> 113561	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13296 - 13553				
03	6826	X	5302	-0-	-1524	-0-	280 1 699 3	4289 2	Y	31	33 2	1
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	145 1 341 3	1937 2	Y	18	16 2	3
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	208 1 439 3	2993 2	Y	29	32 2	-0-
06	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	163 1 395 3	2309 2	Y	84	74 2	10
07	5301	X	2868	-0-	-2433	-0-	168 1 432 3	2185 2	Y	75	76 2	9
08	5301	X	2395	-0-	-2906	-0-	10 1 501 3	1815 2	Y	63	66 2	6

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586														
M O	ALLOW 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

03	10504 X	3422	-0-	-7082	-0-	181	1	2771	2	Y	7	7	2	16
						462	3		8	9				
04	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	464	1	6179	2	Y	20	18	2	18
						1113	3		22	9				
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	518	1	7429	2	Y	25	27	2	16
						1116	3		28	9				
06	7650 X	7316	-0-	-334	-0-	415	1	5873	2	Y	-0-			16
						1028	3							
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	494	1	6397	2	Y	-0-			16
						1294	3							
08	8215 X	7696	-0-	-519	-0-	33	1	5971	2	Y	-0-			16
						1692	3							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028														
03	2300 N	1789	-0-	-511	1050	63	1	1493	2	Y	6	7	2	1
						226	3		7	9				
04	2778 N	1728	-0-	-1050	-0-	22	1	1466	2	Y	8	7	2	2
						231	3		9	9				
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	65	1	1484	2	Y	9	9	2	2
						202	3		10	9				
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-			2
						230	3							
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	Y	-0-			2
						276	3							
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	2	Y	-0-			2
						380	3							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770														
03	3364 X	2802	-0-	-562	-0-	98	1	2303	2	Y	19	20	2	3
						380	3		21	9				
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	49	1	3173	2	Y	33	30	2	6
						546	3		36	9				
05	3100 X	2812	-0-	-288	-0-	103	1	2334	2	Y	26	28	2	4
						346	3		29	9				
06	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	2	5
						400	3		17	9				
07	3937 X	2460	-0-	-1477	-0-	81	1	1973	2	Y	12	12	2	5
						393	3		13	9				
08	3720 X	2654	-0-	-1066	-0-	45	1	2006	2	Y	13	14	2	4
						589	3		14	9				

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512														
03	7956 X	4686	-0-	-3270	-0-	221	1	4065	2	Y	40	42	2	28
						356	3		44	9				
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	195	1	3870	2	Y	49	44	2	33
						360	3		54	9				
05	7688 X	6493	-0-	-1195	-0-	271	1	5686	2	Y	76	82	2	27
						452	3		84	9				
06	4530 X	3887	-0-	-643	-0-	165	1	3371	2	Y	-0-			27
						351	3							
07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	247	1	4850	2	Y	-0-			27
						584	3							
08	6479 X	3226	-0-	-3253	-0-	12	1	2739	2	Y	-0-			27
						475	3							

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 #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.13920	- 16705	
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

03		20045 X	10458	-0-	-9587	-0-	553 1	8460 2	Y	44	47 2		16
							1397 3	48 9					
04		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	605 1	8068 2	Y	55	50 2		21
							1438 3	61 9					
05		11594 X	10289	-0-	-1305	-0-	584 1	8392 2	Y	59	64 2		16
							1248 3	65 9					
06		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	650 1	9204 2	Y	94	83 2		27
							1594 3	103 9					
07		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	643 1	8346 2	Y	80	81 2		26
							1671 3	88 9					
*08		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	51 1	9256 2	Y	91	96 2		21
							2636 3	100 9					

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.13420	- 13638
03		2300 N	5070	-0-	2770	4460	251 1	4138 2	Y	52	55 2		8
							624 3	57 9					
04		3000 N	5270	-0-	2270	6730	293 1	4216 2	Y	69	62 2		15
							685 3	76 9					
05		3100 N	5132	-0-	2032	8762	273 1	4207 2	Y	72	78 2		9
							573 3	79 9					
06		12738 X	3976	-0-	-8762	-0-	213 1	3243 2	Y	-0-			9
							520 3						
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	225 1	3144 2	Y	-0-			9
							583 3						
08		4123 X	3656	-0-	-467	-0-	15 1	2887 2	Y	-0-			9
							754 3						

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13326	- 13472
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		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
03		6477 X	3454	-0-	-3023	-0-	252 1	2762 2	Y	13	13 2		3
							426 3	14 9					
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	223 1	2638 2	Y	16	14 2		5
							432 3	18 9					
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	209 1	2686 2	Y	16	18 2		3
							367 3	18 9					
06		3060 X	2906	-0-	-154	-0-	181 1	2318 2	Y	35	31 2		7
							368 3	39 9					
07		3162 X	3153	-0-	-9	-0-	200 1	2464 2	Y	35	36 2		6
							450 3	39 9					
*08		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	17 1	2606 2	Y	37	39 2		4
							659 3	41 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063				COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510		
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	

03		8188 X	4090	-0-	-4098	-0-	140 1	3292 2	Y	106	111 2		6	
							541 3	117 9						
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	45 1	2920 2	Y	118	106 2		18	
							501 3	130 9						
05		4960 X	2331	-0-	-2629	-0-	83 1	1881 2	Y	81	88 2		11	
							278 3	89 9						
06		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	145 1	4039 2	Y	49	43 2		17	
							689 3	54 9						
07		4526 X	3855	-0-	-671	-0-	126 1	3107 2	Y	35	36 2		16	
							583 3	39 9						
08		4092 X	2662	-0-	-1430	-0-	45 1	2031 2	Y	25	26 2		15	
							558 3	28 9						

GERLICH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167415				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100	

03		14181 X	7254	-0-	-6927	-0-	520 1	5794 2	Y	144	151 2		40	
							782 3	158 9						
04		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	502 1	6056 2	Y	192	174 2		58	
							863 3	211 9						
05		7719 X	7566	-0-	-153	-0-	471 1	6138 2	Y	203	220 2		41	
							734 3	223 9						
06		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	463 1	6029 2	Y	148	130 2		59	
							835 3	163 9						
07		7719 X	7608	-0-	-111	-0-	478 1	6022 2	Y	138	140 2		57	
							956 3	152 9						
*08		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	37 1	5817 2	Y	134	140 2		51	
							1268 3	147 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:	5	RRCID -> 167878				COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590	

03		6561 X	3461	-0-	-3100	-0-	239 1	2768 2	Y	15	16 2		3	
							437 3	17 9						
04		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	214 1	2683 2	Y	19	17 2		5	
							451 3	21 9						
05		3906 X	3672	-0-	-234	-0-	222 1	3004 2	Y	22	24 2		3	
							422 3	24 9						
06		3360 X	3208	-0-	-152	-0-	192 1	2599 2	Y	-0-			3	
							417 3							
07		3472 X	3440	-0-	-32	-0-	209 1	2726 2	Y	-0-			3	
							505 3							
*08		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	16 1	2571 2	Y	-0-			3	
							667 3							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 167950				COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510	

03		2300 N	1243	-0-	-1057	1375	66 1	1011 2	Y	7	7 2		1	
							158 3	8 9						
04		4624 X	3249	-0-	-1375	-0-	193 1	2594 2	Y	23	21 2		3	
							437 3	25 9						
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	243 1	3512 2	Y	32	35 2		-0-	
							494 3	35 9						
06		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	136 1	1933 2	Y	29	26 2		3	
							327 3	32 9						
07		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181 1	2354 2	Y	33	34 2		2	
							460 3	36 9						
08		4278 X	2478	-0-	-1800	-0-	10 1	1914 2	Y	28	29 2		1	
							523 3	31 9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13128 - 13718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13		1 1	10 2	2 3		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	-0-	

INLAND OCEAN, INC.				424607						CNTY: LAVACA			
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT				1 E	RRCID ->	085049	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13719 - 13812	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2014 - P/A 10-02-2014													

LGDC CORPORATION				500227						CNTY: LAVACA			
FULL SAIL				1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060 - 14090	
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	32
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1				N	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		380 1	1823 2		10	N	10 8	32
							11 9						
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		620 1	1385 2		1	N		33
							1 9						
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		600 1	1110 2		10	N	10 8	33
							11 9						

FAT TIRE				1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13974 - 14020	
03	DLQ G-10	19382	-0-	19382	20656		868 1	18508 2		5	N		65
							6 9						
04	44917 X	24261	-0-	-20656	-0-		840 1	23421 2		-0-	N		65
05	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-		812 1	23421 2		7	N		72
							8 9						
06	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-		840 1	24442 2		6	N	3 8	75
							7 9						
07	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-		840 1	24442 2		-0-	N		75
08	25079 X	11858	-0-	-13221	-0-		644 1	11211 2		3	N	3 8	75
							3 9						

MCEWANS				1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11076 - 11090	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 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

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
03	1644 N	1497	-0-	-147	-0-	78 1	1419 3	N	-0-			87
04	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	74 1	1167 3	N	-0-			87
05	1426 X	472	-0-	-954	-0-	22 1	450 3	N	-0-			87
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	14			101
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	122 1	2194 3	N	-0-			101
*08	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	71 1	1552 3	N	4			105
						4 9						

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137 1	2485 3	N	-0-			151
04	2310 N	2084	-0-	-226	-0-	125 1	1959 3	N	-0-			151
05	2449 N	1703	-0-	-746	-0-	79 1	1624 3	N	-0-			151
06	2550 N	2031	-0-	-519	-0-	91 1	1940 3	N	-0-			151
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	117 1	2098 3	N	9			160
						10 9						
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	84 1	1819 3	N	5			165
						6 9						

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

03	5673 X	3539	-0-	-2134	-0-	341 1	3089 3	N	99	177 1		77
						109 9						
04	5490 X	3746	-0-	-1744	-0-	388 1	3358 3	N	-0-			77
05	5673 X	3078	-0-	-2595	-0-	294 1	2744 3	N	36			113
						40 9						
06	4770 X	4489	-0-	-281	-0-	344 1	4104 3	N	37			150
						41 9						
07	4588 X	4215	-0-	-373	-0-	396 1	3762 3	N	52			202
						57 9						
*08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	342 1	3534 3	N	-0-			202

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

03	775 N	558	-0-	-217	-0-	29 1	529 3	N	-0-			77
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	28 1	446 3	N	-0-			77
05	651 N	544	-0-	-107	-0-	25 1	519 3	N	-0-			77
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	41 1	870 3	N	17			94
						19 9						
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45 1	804 3	N	-0-			94
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 1	753 3	N	-0-			94

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

03	3379 X	2537	-0-	-842	-0-	133 1	2404 3	N	-0-			145
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	206 1	3241 3	N	-0-			145
05	3813 X	2878	-0-	-935	-0-	134 1	2742 3	N	2			147
						2 9						
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	181 1	3881 3	N	30			177
						33 9						
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	211 1	3787 3	N	1			178
						1 9						
*08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	162 1	3533 3	N	-0-			178

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370	- 13454	
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
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	275 1	2493 3	N		48			104
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	53 9	2433 3	N		-0-			104
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	281 1	2495 3	N		-0-			104
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	268 1	3830 3	N		1			105
07	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	321 1	2441 3	N		-0-			105
*08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	1 9	2453 3	N		-0-			105
03	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	257 1	1747 3	N		7			91
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	237 1	2058 3	N		-0-			91
05	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	8 9	9235 3	N		3			94
06	1800 X	1495	-0-	-305	-0-	452 1	1428 3	N		-0-			94
07	1860 X	1213	-0-	-647	-0-	3 9	1149 3	N		-0-			94
08	1860 X	1311	-0-	-549	-0-	67 1	1253 3	N		-0-			94
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64 1	1309 3	N		-0-			128
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	87 1	1358 3	N		-0-			128
05	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	61 1	1239 3	N		2			130
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2 9	1922 3	N		-0-			130
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	90 1	1445 3	N		-0-			130
08	1302 N	570	-0-	-732	-0-	81 1	545 3	N		-0-			130
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	25 1	1235 3	N		-0-			65
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	70 1	972 3	N		-0-			65
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68 1	948 3	N		-0-			65
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	60 1	1963 3	N		-0-			65
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	112 1	1382 3	N		-0-			65
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	84 1	1123 3	N		-0-			65
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	52 1	78 3	N		20			77
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	99 3	N		-0-			77
05	155 N	70	-0-	-85	-0-	22 9	63 3	N		4			81
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	N		-0-			81
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	3 1	86 3	N		-0-			81
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 9	69 3	N		-0-			81
03	1829 X	1159	-0-	-670	-0-	7 1	1096 3	N		-0-			119
04	1560 X	1505	-0-	-55	-0-	5 1	1407 3	N		-0-			119
05	1612 X	1368	-0-	-244	-0-	82 1	1286 3	N		-0-			119
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	91 1	1580 3	N		-0-			119
07	1550 X	1494	-0-	-56	-0-	85 1	1409 3	N		-0-			119
*08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	49 1	1073 3	N		-0-			119

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A												
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
03		7657 X	6345	-0-	-1312	-0-	332	1	6013	3	N	60
04		6630 X	6476	-0-	-154	-0-	387	1	6078	3	N	70
							11	9				
05		6851 X	5726	-0-	-1125	-0-	267	1	5459	3	N	70
06		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	347	1	7425	3	N	70
07		6696 X	5908	-0-	-788	-0-	312	1	5596	3	N	70
*08		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	307	1	6679	3	N	70

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090												
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	151	1	2866	3	Y	24
04		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	121	1	2357	3	Y	75
							56	9				
05		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	181	1	3369	3	Y	102
							30	9				
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3695	3	39	9	Y	137
07		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	173	1	3604	3	Y	155
							20	9				
*08		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	33
							26	9				

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406												
03		4681 X	3784	-0-	-897	-0-	854	1	2930	3	Y	31
04		4530 X	3313	-0-	-1217	-0-	813	1	2500	3	Y	31
05		4681 X	3930	-0-	-751	-0-	870	1	3060	3	Y	31
06		4290 X	3940	-0-	-350	-0-	642	1	3298	3	Y	31
07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	846	1	4657	3	Y	31
*08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	744	1	3895	3	Y	31

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681												
03		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	127	1	2410	3	Y	25
04		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	137	1	2662	3	Y	34
							10	9				
05		3379 X	2873	-0-	-506	-0-	146	1	2727	3	Y	34
06		3270 X	2953	-0-	-317	-0-	2953	3			Y	34
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	3	Y	34
*08		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	180	1	3117	3	Y	2
										32	1	

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212												
03		6913 X	4554	-0-	-2359	-0-	227	1	4327	3	N	74
04		6750 X	3276	-0-	-3474	-0-	160	1	3116	3	N	74
05		6975 X	2889	-0-	-4086	-0-	144	1	2687	3	N	127
							58	9				
06		6750 X	5115	-0-	-1635	-0-	5063	3	52	9	N	174
07		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	338	1	7033	3	N	178
							4	9				
*08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	350	1	6078	3	N	184
							7	9				

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619													
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

03		13888 X	11958	-0-	-1930	-0-	597 1	11361 3	Y	-0-			132
04		13770 X	12922	-0-	-848	-0-	628 1	12199 3	Y	86	161 1		57
							95 9						
05		14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	607 1	11302 3	Y	10			67
							11 9						
06		13770 X	11237	-0-	-2533	-0-	11200 3	37 9	Y	34			101
07		13361 X	10912	-0-	-2449	-0-	500 1	10390 3	Y	20			121
							22 9						
*08		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	570 1	9906 3	Y	5			126
							6 9						

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874													

03		15190 X	12610	-0-	-2580	-0-	630 1	11980 3	Y	-0-			5
04		14700 X	12338	-0-	-2362	-0-	604 1	11734 3	Y	-0-			5
05		13237 X	12317	-0-	-920	-0-	628 1	11689 3	Y	-0-			5
06		12810 X	10720	-0-	-2090	-0-	10720 3		Y	-0-			5
07		13237 X	11837	-0-	-1400	-0-	543 1	11294 3	Y	-0-			5
*08		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	634 1	11015 3	Y	-0-			5

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312													

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		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													

03		2666 X	2309	-0-	-357	-0-	115 1	2194 3	Y	-0-			4
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	127 1	2474 3	Y	-0-	4 1		-0-
05		4030 X	2274	-0-	-1756	-0-	116 1	2158 3	Y	-0-			-0-
06		3900 X	2459	-0-	-1441	-0-	2459 3		Y	-0-			-0-
07		4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	88 1	1821 3	Y	-0-			-0-
*08		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	92 1	1604 3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902													

03		3720 X	2832	-0-	-888	-0-	141 1	2691 3	Y	-0-			17
04		3600 X	3085	-0-	-515	-0-	151 1	2934 3	Y	-0-	17 1		-0-
05		3720 X	3022	-0-	-698	-0-	154 1	2868 3	Y	-0-			-0-
06		3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2902 3		Y	-0-			-0-
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	161 1	3353 3	Y	-0-			-0-
*08		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	177 1	3067 3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239													

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
RAINOSEK				WELL #: 1	RRCID -> 099888	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13485	- 13694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
EILERS, WILLIAM A.				WELL #: 1	RRCID -> 086991	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 14525	PERF.13213	- 13378			
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	801 1	3869 2	Y	-0-			4
04	4080 X	3786	-0-	-294	-0-	762 1	3014 2	Y	9	5 1		8
						10 9						
05	4216 X	1649	-0-	-2567	-0-	432 1	1215 2	Y	2			10
						2 9						
06	4530 X	4152	-0-	-378	-0-	788 1	3360 2	Y	4	7 1		7
						4 9						
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	899 1	4045 2	Y	9			16
						10 9						
08	4681 X	3701	-0-	-980	-0-	795 1	2899 2	Y	6			22
						7 9						

SMOLIK, ALBERT				WELL #: 2	RRCID -> 087460	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 14660	PERF. N/A				
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	655 1	3332 2	Y	21			75
						23 9						
04	5040 X	2677	-0-	-2363	-0-	470 1	2177 2	Y	27	47 1		55
						30 9						
05	5208 X	1598	-0-	-3610	-0-	341 1	1231 2	Y	24			79
						26 9						
06	3870 X	2264	-0-	-1606	-0-	318 1	1896 2	Y	45	71 1		53
						50 9						
07	3999 X	2742	-0-	-1257	-0-	408 1	2311 2	Y	21			74
						23 9						
08	3999 X	3917	-0-	-82	-0-	752 1	3161 2	Y	4			78
						4 9						

POHL, H. A.				WELL #: 2	RRCID -> 088965	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13219	- 13429			
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	224 1	1083 2	Y	8			27
						9 9						
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	337 1	1334 2	Y	9	17 1		19
						10 9						
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	427 1	1201 2	Y	12			31
						13 9						
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	327 1	1394 2	Y	12	28 1		15
						13 9						
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	339 1	1525 2	Y	19			34
						21 9						
*08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	404 1	1471 2	Y	10			44
						11 9						

EILERS, W. A.				WELL #: 2	RRCID -> 090041	COMPL. DATE 08/05/1980	TOTAL DEPTH 14510	PERF.13265	- 13425			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3		RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304 - 13510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	571	1	2906	2	Y	24		53
							26	9						
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	525	1	2431	2	Y	53	42 1	64
							58	9						
05		4123 X	1750	-0-	-2373	-0-	372	1	1344	2	Y	31		95
							34	9						
06		3990 X	3354	-0-	-636	-0-	470	1	2803	2	Y	74	103 1	66
							81	9						
07		4123 X	2657	-0-	-1466	-0-	392	1	2219	2	Y	42		108
							46	9						
08		3503 X	792	-0-	-2711	-0-	152	1	640	2	Y	-0-		108

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4		RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192 - 13431		

03		6634 X	5766	-0-	-868	-0-	946	1	4813	2	Y	6		38
							7	9						
04		6420 X	5369	-0-	-1051	-0-	938	1	4340	2	Y	83	53 1	68
							91	9						
05		6975 X	1919	-0-	-5056	-0-	413	1	1492	2	Y	13		81
							14	9						
06		6750 X	4049	-0-	-2701	-0-	579	1	3453	2	Y	15	66 1	30
							17	9						
07		6975 X	6660	-0-	-315	-0-	993	1	5625	2	Y	38		68
							42	9						
*08		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	1398	1	5874	2	Y	-0-		68

ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5		RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.13326 - 13506		

03		2046 X	1715	-0-	-331	-0-	280	1	1424	2	Y	10		33
							11	9						
04		1950 X	1881	-0-	-69	-0-	323	1	1493	2	Y	59	36 1	56
							65	9						
05		1705 X	899	-0-	-806	-0-	178	1	642	2	Y	72		128
							79	9						
06		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	260	1	1549	2	Y	34	113 1	49
							37	9						
07		1953 X	1727	-0-	-226	-0-	255	1	1444	2	Y	25		74
							28	9						
*08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	289	1	1216	2	Y	1		75
							1	9						

EILERS, W. A.		WELL #:		2H		RRCID ->	185712	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13075 - 15491		

03		5363 X	4070	-0-	-1293	-0-	697	1	3365	2	Y	7		20
							8	9						
04		5190 X	3786	-0-	-1404	-0-	764	1	3019	2	Y	3	12 1	11
							3	9						
05		5363 X	3811	-0-	-1552	-0-	998	1	2805	2	Y	7		18
							8	9						
06		4710 X	3959	-0-	-751	-0-	751	1	3204	2	Y	4	15 1	7
							4	9						
07		4867 X	4284	-0-	-583	-0-	777	1	3499	2	Y	7		14
							8	9						
*08		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	920	1	3354	2	Y	3		17
							3	9						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3276	-0-	176	4770	545	1	2690	2	Y	37		116
04	3000 N	2498	-0-	-502	4268	493	1	1973	2	Y	29	85 1	60
05	6265 X	1997	-0-	-4268	-0-	500	1	1490	2	Y	6		66
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	433	1	1867	2	Y	16	54 1	28
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	404	1	1874	2	Y	18		46
08	2325 X	1637	-0-	-688	-0-	345	1	1278	2	Y	13		59

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-		-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-		-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	51	1	813	2	Y	-0-		-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	Y	-0-		-0-
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	-0-		-0-

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BOPCO, L.P.		082967													
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974		TOTAL DEPTH 9205		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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
03	DLQ G-10	17490	-0-	17490	30661	17156	2	334	9	N	304	180	1		218
04	50612 X	19951	-0-	-30661	-0-	19650	2	301	9	N	274	363	1		129
05	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19670	2	303	9	N	275	181	1		223
06	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	17911	2	213	9	N	194	177	1		240
07	17484 X	14862	-0-	-2622	-0-	14674	2	188	9	N	171	177	1		234
08	20615 X	6660	-0-	-13955	-0-	6594	2	66	9	N	60	179	1		115

FISHBECK		WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569					
03	DLQ G-10	20942	-0-	20942	34193	20737	2	205	9	N	186	193	1		178
04	56188 X	21995	-0-	-34193	-0-	21767	2	228	9	N	207	190	1		195
05	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21458	2	211	9	N	192	190	1		197
06	20280 X	19217	-0-	-1063	-0-	19010	2	207	9	N	188	187	1		198
07	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	20768	2	216	9	N	196	192	1		202
08	22723 X	6301	-0-	-16422	-0-	6255	2	46	9	N	42	177	1		67

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	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					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD, N. (8100)		//CONT.//		98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
ERHARD				WELL #:	1	RRCID ->	233653	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10457	PERF. 7920 - 7923		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	6852	6852	-0-	-0-	-0-	6698	2	154	9	N	140			188
05	9875	9875	-0-	-0-	-0-	9704	2	171	9	N	155	181	1	162
06	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	3087	2	75	9	N	68	180	1	50
07	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1338	2	70	9	N	64			114
08	4805	219	-0-	-4586	-0-	60	1	13	2	N	133			247
						146	9							

WORD N. (9300)				98768 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
SMOLIK 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	257124	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	11242	PERF. 9490 - 9546		
03	527 N	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1			219
04	1050 N	488	-0-	-562	-0-	459	2	29	9	N	26			245
05	465 N	343	-0-	-122	-0-	331	2	12	9	N	11			256
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12			268
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	568	2	19	9	N	17			285
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10			295

YANTA (WILCOX LOWER)				99240 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202572	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 9008 - 9067		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 9844 - 9972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
07	14B2 EXT		-0-		-0-	2			N	-0-		119
*08	11 R	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		119

YOAKUM (EDWARDS)		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
KUESTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162215		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 16353		PERF.14200 - 16353		
03	19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	1444	1	15800	2	N	-0-	-0-
04	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	1582	1	16419	2	N	-0-	-0-
05	18600 X	16477	-0-	-2123	-0-	1422	1	15055	2	N	-0-	-0-
06	18000 X	10722	-0-	-7278	-0-	1120	1	9602	2	N	-0-	-0-
07	18600 X	14515	-0-	-4085	-0-	1515	1	13000	2	N	-0-	-0-
*08	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	1884	1	17755	2	N	-0-	-0-

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500		
03	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	295	1	3231	2	N	-0-	-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	368	1	3822	2	N	-0-	-0-
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-	-0-
06	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	372	1	1729	2	N	-0-	-0-
07	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	423	1	2440	2	N	-0-	-0-
08	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	359	1	2405	2	N	-0-	-0-

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691		
03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1315	1	14387	2	N	-0-	-0-
04	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	1449	1	15023	2	N	-0-	-0-
05	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	1350	1	14300	2	N	-0-	-0-
06	15210 X	14953	-0-	-257	-0-	1409	1	13544	2	N	-0-	-0-
07	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	1976	1	16311	2	N	-0-	-0-
08	17019 X	16431	-0-	-588	-0-	1561	1	14870	2	N	-0-	-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14130 - 14304		
03	5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	370	1	4052	2	N	-0-	-0-
04	5160 X	3299	-0-	-1861	-0-	290	1	3009	2	N	-0-	-0-
05	5332 X	4203	-0-	-1129	-0-	363	1	3840	2	N	-0-	-0-
06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	409	1	7937	2	N	-0-	-0-
07	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	512	1	3966	2	N	-0-	-0-
*08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-	-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14338 - 17011		
03	19127 X	18941	-0-	-186	-0-	1586	1	17355	2	N	-0-	-0-
04	18300 X	18160	-0-	-140	-0-	1596	1	16564	2	N	-0-	-0-
05	19282 X	17115	-0-	-2167	-0-	1477	1	15638	2	N	-0-	-0-
06	18660 X	14488	-0-	-4172	-0-	1481	1	13007	2	N	-0-	-0-
07	19282 X	1879	-0-	-17403	-0-	176	1	1703	2	N	-0-	-0-
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-	-0-

YOAKUM (EDWARDS)												
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	118 1	1288 2		N	-0-	-0-
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	121 1	1256 2		N	-0-	-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	219 1	2315 2		N	-0-	-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	175 1	1873 2		N	-0-	-0-
07		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	212 1	2336 2		N	-0-	-0-
*08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	191 1	2477 2		N	-0-	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
03		18166 X	16455	-0-	-1711	-0-	16455 2			N	-0-	-0-
04		17160 X	16217	-0-	-943	-0-	16217 2			N	-0-	-0-
05		16895 X	15240	-0-	-1655	-0-	15240 2			N	-0-	-0-
06		18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	1409 1	17116 2		N	-0-	-0-
07		20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	20212 2			N	-0-	-0-
08		16771 X	16554	-0-	-217	-0-	16554 2			N	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318												
03	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	5208	814 1	3671 3		N	-0-	-0-
04		2300 N	3894	-0-	1594	6802	669 1	3225 3		N	-0-	-0-
05		3100 N	3588	-0-	488	7290	224 1	3364 3		N	-0-	-0-
06		9651 X	2361	-0-	-7290	-0-	405 1	1956 3		N	-0-	-0-
07		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	283 1	1560 3		N	-0-	-0-
08		1612 X	1414	-0-	-198	-0-	380 1	1034 3		N	-0-	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193												
03		19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	355 1	19362 3		N	-0-	158
04		18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	322 1	18280 3		N	-0-	158
05		19003 X	18271	-0-	-732	-0-	321 1	17924 3		N	24	182
							26 9					
06		19080 X	17514	-0-	-1566	-0-	310 1	17204 3		N	-0-	182
07		19716 X	17983	-0-	-1733	-0-	318 1	17665 3		N	-0-	182
*08		17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	324 1	17566 3		N	-0-	182

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440												
03		52638 X	51171	-0-	-1467	-0-	3614 1	47557 2		N	-0-	-0-
04		50940 X	27115	-0-	-23825	-0-	2164 1	24951 2		N	-0-	-0-
05		42780 X	35548	-0-	-7232	-0-	2869 1	32679 2		N	-0-	-0-
06		49530 X	28483	-0-	-21047	-0-	2892 1	25591 2		N	-0-	-0-
07		51181 X	27585	-0-	-23596	-0-	2617 1	24968 2		N	-0-	-0-
*08		25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	2567 1	23242 2		N	3	3 8
							3 9					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943												
03		21731 X	20842	-0-	-889	-0-	1299 1	19543 2		N	-0-	27
04		21030 X	19777	-0-	-1253	-0-	1386 1	18391 2		N	-0-	27
05		20739 X	19303	-0-	-1436	-0-	1616 1	17687 2		N	-0-	27
06		20160 X	18809	-0-	-1351	-0-	1458 1	17351 2		N	-0-	27
07		20832 X	19824	-0-	-1008	-0-	1321 1	18503 2		N	-0-	27
08		20832 X	19050	-0-	-1782	-0-	1386 1	17664 2		N	-0-	27

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:		2	RRCID -> 084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045	- 14321			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	527 N	309	-0-	-218	-0-	19	1	290	2	N	-0-			92
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	N	-0-			92
05	403 N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	2	N	-0-			92
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	13	1	157	2	N	-0-			92
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-			92
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			92

KARL		WELL #:		1H	RRCID -> 179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476			
03	11873 X	8019	-0-	-3854	-0-	500	1	7519	2	N	-0-			-0-
04	6780 X	5942	-0-	-838	-0-	416	1	5526	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	2344	-0-	-5096	-0-	196	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	7770 X	776	-0-	-6994	-0-	60	1	716	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	1798	-0-	-6231	-0-	120	1	1678	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	1084	-0-	-5829	-0-	79	1	1005	2	N	-0-			-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID -> 208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156	- 16018			
03	19530 X	10375	-0-	-9155	-0-	647	1	9728	2	N	-0-			-0-
04	18900 X	9071	-0-	-9829	-0-	636	1	8435	2	N	-0-			-0-
05	16523 X	5490	-0-	-11033	-0-	460	1	5030	2	N	-0-			-0-
06	15990 X	9806	-0-	-6184	-0-	760	1	9046	2	N	-0-			-0-
07	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	1334	1	18678	2	N	-0-			-0-
*08	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	1027	1	13091	2	N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID -> 215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	14136	PERF.14221	- 15437			
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	336	1	5062	2	N	791	852	1	9 8 255
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	870	9	4122	2	N	772	673	1	21 8 333
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	311	1	3330	2	N	599	523	1	6 8 403
06	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	849	9	1265	2	N	229	521	1	111
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	304	1			N	-0-			111
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	659	9			N	-0-			111

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794
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
03	930 #	895	-0-	-35	-0-	115 1	763 2	N	15		113
04	900 #	835	-0-	-65	-0-	17 9	708 2	N	18		131
*05	930 #	767	-0-	-163	-0-	20 9	669 2	N	1		132
*06	870 #	602	-0-	-268	-0-	97 1	527 2	N	-0-		132
*07	899 #	659	-0-	-240	-0-	1 9	565 2	N	-0-		132
08	899 #	256	-0-	-643	-0-	75 1	221 2	N	-0-		132

YOAKUM (WILCOX 7300) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION ABRAXAS S. YOAKUM SWD		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	1	RRCID ->	171495	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2474 - 4500
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMEK-COOK UNIT		920478		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION J. MOTT		920478		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		920478		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 - 7344
03	13751	13751	-0-	-0-	12240	845 1	12712 2	N	176	176 1	262
04	11312	11312	-0-	-0-	12240	194 9	10336 2	N	179	181 1	260
05	12426	12426	-0-	-0-	12240	779 1	11180 2	N	204	185 1	279
06	14167	14167	-0-	-0-	12240	197 9	12849 2	N	217	181 1	315
07	13740	13740	-0-	-0-	12240	1022 1	12589 2	N	229	181 1	363
*08	16385	16385	-0-	-0-	12240	224 9	14941 2	N	247	368 1	242
						899 1					
						239 9					
						252 9					
						272 9					

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7450)			99361 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478										
MOTT, JULIA GAS UNIT #5			WELL #:	9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7510 - 7518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		3751 #	3692	-0-	-59	-0-	228 1	3436 2	N	25			64
							28 9						
04		3210 #	3047	-0-	-163	-0-	211 1	2797 2	N	35			99
							39 9						
05		3317 #	2915	-0-	-402	-0-	241 1	2641 2	N	30			129
							33 9						
06		3570 #	2944	-0-	-626	-0-	227 1	2699 2	N	16			145
							18 9						
07		3689 #	2971	-0-	-718	-0-	197 1	2759 2	N	14			159
							15 9						
08		3689 #	2914	-0-	-775	-0-	211 1	2689 2	N	13			172
							14 9						

YOAKUM (WILCOX 8,200)			99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
CHANDLER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	093072	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8156 - 8166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		3949	3949	-0-	-0-	88	518 1	3431 2	Y	-0-			117
04		3450	3501	-0-	51	139	457 1	2986 2	Y	53			170
							58 9						
05		18527	4047	-0-	-14480	-0-	523 1	3495 2	Y	26	116 1		80
							29 9						
06		4075	4075	-0-	-0-	-0-	526 1	3526 2	Y	21			101
							23 9						
07		2879	2879	-0-	-0-	-0-	396 1	2452 2	Y	28			129
							31 9						
*08		1171	1171	-0-	-0-	-0-	160 1	1008 2	Y	3			132
							3 9						

YOAKUM (WILCOX 8300)			99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
TURNER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	132395	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	3610 - 3736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHANDLER UNIT			99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WELL #:			3		RRCID ->		220047			COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265			
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
03		4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			109
04		540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			109
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74 1		35
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

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	
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	560	1	3599	2	N	98	180	1	76
						108	9							
04	4410 X	3811	-0-	-599	-0-	501	1	3213	2	N	88			164
						97	9							
05	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	574	1	3812	2	N	75	173	1	66
						83	9							
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	566	1	3781	2	N	91			157
						100	9							
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	668	1	3659	2	N	91	177	1	71
						100	9							
*08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	999	1	5917	2	N	87			158
						96	9							

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		
03	2573 #	2424	-0-	-149	-0-	16	1	2373	2	N	32			93
						35	9							
04	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	16	1	2133	2	N	-0-			93
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	-0-			93
06	2340 #	2256	-0-	-84	-0-	16	1	2240	2	N	-0-			93
07	2418 #	1784	-0-	-634	-0-	16	1	1739	2	N	26			119
						29	9							
08	2418 #	2103	-0-	-315	-0-	16	1	2003	2	N	76			195
						84	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	2666 #	1838	-0-	-828	-0-	168	1	1650	2	N	18		135
04	2700 #	2124	-0-	-576	-0-	210	2	23	9	N	21		156
05	2790 #	2564	-0-	-226	-0-	217	1	2314	2	N	30		186
06	2700 #	2210	-0-	-490	-0-	210	1	1976	2	N	22		208
*07	2573 #	2158	-0-	-415	-0-	217	1	1941	2	N	-0-	37 7	171
08	2573 #	2120	-0-	-453	-0-	203	1	1900	2	N	15		186

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

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7644	7644	-0-	-0-	20033	7391	2	253	9	N	230	174 1	164
04	7026	7026	-0-	-0-	20033	6804	2	222	9	N	202	176 1	190
05	6911	6911	-0-	-0-	20033	6678	2	233	9	N	212	354 1	48
06	6898	6898	-0-	-0-	20033	6683	2	215	9	N	195		243
07	6809	6809	-0-	-0-	20033	6594	2	215	9	N	195	179 1	259
08	2635	7891	-0-	5256	25289	7678	2	213	9	N	194	346 1	107

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971												
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
03		10137	6479	-0-	-3658	-0-	274 1	6141 2		N	58	172
							64 9					
04		9810	6866	-0-	-2944	-0-	300 1	6513 2		N	48	220
							53 9					
05		8122 #	6956	-0-	-1166	-0-	310 1	6461 2		N	168 174 1	214
							185 9					
06		7500 #	3851	-0-	-3649	-0-	160 1	3674 2		N	15 178 1	51
							17 9					
07		5937	4736	-0-	-1201	-0-	157 1	4540 2		N	35	86
							39 9					
*08		7472	7472	-0-	-0-	-0-	268 1	7156 2		N	44	130
							48 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												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
C.F.O., INC. 121046												
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

5-D OPERATING INC 953762												
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
CIMROD, LLC 153468												
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334 - 16792		
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	

03		47771 X	42917	-0-	-4854 B	-0-	42917 3		N	-0-	-0-	
04		46144 X	46144	-0-	-0- B	-0-	46144 3		N	-0-	-0-	
05		46455 X	46455	-0-	-0- B	-0-	46455 3		N	-0-	-0-	
06		42150 X	25510	-0-	-16640 B	-0-	25510 3		N	-0-	-0-	
07		47678 X	40539	-0-	-7139 B	-0-	40539 3		N	-0-	-0-	
*08		47052 X	47052	-0-	-0- B	-0-	47052 3		N	-0-	-0-	

EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535		
03		1581 X	1435	-0-	-146 B	-4377	201 1	1234 3	N	-0-	8	
04		1530 X	1002	-0-	-528 B	-4377	148 1	854 3	N	-0-	8	
05		1581 X	1135	-0-	-446 B	-4377	156 1	979 3	N	-0-	8	
06		1380 X	1472	-0-	92 B	-4285	176 1	1296 3	N	-0-	8	
07		1426 X	1690	-0-	264 B	-4021	211 1	1479 3	N	-0-	8	
08		0 N	1655	-0-	1655 B	-2366	169 1	1486 3	N	-0-	8	

ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337		
03		57722 X	50075	-0-	-7647 B	-0-	50075 3		N	-0-	-0-	
04		53700 X	47960	-0-	-5740 B	-0-	47960 3		N	-0-	-0-	
05		51708 X	46670	-0-	-5038 B	-0-	46670 3		N	-0-	-0-	
06		48720 X	47399	-0-	-1321 B	-0-	47399 3		N	-0-	-0-	
07		50344 X	43934	-0-	-6410 B	-0-	43934 3		N	-0-	-0-	
*08		43288 X	43288	-0-	-0- B	-0-	43288 3		N	-0-	-0-	

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)		99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CHALLENGER OIL		142330										
LEDWIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8906 - 8917		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	70	1	789	2	N	-0-					-0-
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	73	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	N	-0-					-0-
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	-0-					-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	52	1	337	2	N	-0-					-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	38	1	299	2	N	-0-					-0-
08	403 N	166	-0-	-237	-0-	33	1	133	2	N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

03	3100 N	4505	-0-	1405	1405	339	1	4166	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2576	-0-	-424	981	179	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3762	-0-	662	1643	272	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	4532 X	2889	-0-	-1643	-0-	215	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	309	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	1130	-0-	-1691	-0-	107	1	1023	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712 - 3715
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
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-		22 1	115 2	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		12 1	78 2	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-		8 1	52 2	N	-0-		-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-		7 1	49 2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 - 3755
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-		25 1	131 2	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		17 1	109 2	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-		23 1	144 2	N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-		24 1	154 2	N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-		16 1	124 2	N	-0-		-0-
08	155 N	9	-0-	-146	-0-		2 1	7 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764 - 3768
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-		40 1	209 2	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-		31 1	203 2	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-		33 1	204 2	N	-0-		-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-		31 1	201 2	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-		32 1	256 2	N	-0-		-0-
08	248 N	131	-0-	-117	-0-		26 1	105 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		23	RRCID ->	261285	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3740 - 3744
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	6448 X	3741	-0-	-2707	-0-		282 1	3459 2	N	-0-		-0-
04	6240 X	6137	-0-	-103	-0-		427 1	5710 2	N	-0-		-0-
05	6324 X	5659	-0-	-665	-0-		409 1	5250 2	N	-0-		-0-
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-		582 1	7221 2	N	-0-		-0-
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-		528 1	6082 2	N	-0-		-0-
08	6355 X	6135	-0-	-220	-0-		582 1	5553 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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3570	-		3590	
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

03		248 X	338	-0-	90 B	-891	54 1	284 2	N	-0-		-0-
04		240 X	761	-0-	521 B	-370	102 1	659 2	N	-0-		-0-
05		459 X	829	-0-	370 B	-0-	114 1	715 2	N	-0-		-0-
06		793 X	793	-0-	-0- B	-0-	105 1	688 2	N	-0-		-0-
07		933 X	933	-0-	-0- B	-0-	104 1	829 2	N	-0-		-0-
08		837 X	492	-0-	-345 B	-0-	97 1	395 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	-		3574	
03		356 X	356	-0-	-0- B	-0-	57 1	299 2	N	-0-		-0-
04		432 X	432	-0-	-0- B	-0-	58 1	374 2	N	-0-		-0-
05		400 X	400	-0-	-0- B	-0-	55 1	345 2	N	-0-		-0-
06		503 X	503	-0-	-0- B	-0-	67 1	436 2	N	-0-		-0-
07		819 X	819	-0-	-0- B	-0-	91 1	728 2	N	-0-		-0-
*08		447 X	447	-0-	-0- B	-0-	88 1	359 2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	-		3515	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

EDLER, J. B.				WELL #: 20	RRCID -> 258955	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 5732	PERF. 3500	-		3510	
03		1029 X	1029	-0-	-0- B	-0-	78 1	951 2	N	-0-		-0-
04		620 X	620	-0-	-0- B	-0-	43 1	577 2	N	-0-		-0-
05		888 X	888	-0-	-0- B	-0-	64 1	824 2	N	-0-		-0-
06		990 X	685	-0-	-305 B	-0-	51 1	634 2	N	-0-		-0-
07		1023 X	900	-0-	-123 B	-0-	72 1	828 2	N	-0-		-0-
08		1023 X	379	-0-	-644 B	-0-	36 1	343 2	N	-0-		-0-

EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 269854	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3438	-		3454	
03		9269 X	5247	-0-	-4022 B	-0-	543 1	4704 2	N	-0-		24
04		8970 X	4614	-0-	-4356 B	-0-	524 1	4090 2	N	-0-		24
05		6076 X	5924	-0-	-152 B	-0-	478 1	5444 2	N	2		26
							2	9				
06		5070 X	4459	-0-	-611 B	-0-	453 1	4006 2	N	-0-		26
07		5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	514 1	4735 2	N	-0-		26
08		5921 X	4576	-0-	-1345 B	-0-	604 1	3972 2	N	-0-		26

YOUNG (HOCKLEY 4500)			99446 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
EDLER, J. B.			WELL #: 23		RRCID -> 183644			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 25 T		RRCID -> 211840			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 35		RRCID -> 240437			COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538			
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	62	30 1	32
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-	32 1	-0-
05		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	92 1	1616 2		Y	-0-		-0-
06		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	77 1	1282 2		Y	-0-		-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		1705 X NO RPT	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT		-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 37		RRCID -> 240441			COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757			
03		1984 X	439	-0-	-1545	-0-	16 1	216 2		Y	188	119 1	125
							207 9						
04		1920 X	635	-0-	-1285	-0-	42 1	330 2		Y	239	290 1	74
							263 9						
05		1984 X	1431	-0-	-553	-0-	71 1	1111 2		Y	226	174 1	126
							249 9						
06		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	53 1	727 2		Y	396	482 1	40
							436 9						
07		782 X	782	-0-	-0-	-0-	48 1	667 2		Y	61		101
							67 9						
08		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	69 1	959 2		Y	239	229 1	111
							263 9						

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 61		RRCID -> 240560			COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505													
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		
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	21 1	278 2	Y	21	10 1	11		
						23 9							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62 1	495 2	Y	-0-	11 1	-0-		
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67 1	1056 2	Y	-0-		-0-		
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	70 1	953 2	Y	-0-		-0-		
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	74 1	1027 2	Y	-0-		-0-		

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462													
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	51 1	679 2	Y	41	20 1	21		
						45 9							
04	1680 N	152	-0-	-1528	-0-	17 1	135 2	Y	-0-	21 1	-0-		
05	1395 N	36	-0-	-1359	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-		
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-		
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	97 1	1536 2	Y	17		17		
						19 9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17		

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334													
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	343 2	13 9	N	12		55		
04	420 N	301	-0-	-119	-0-	289 2	12 9	N	11		66		
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	629 2	13 9	N	12		78		
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	691 2	11 9	N	10		88		
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	384 2	11 9	N	10		98		
08	651 N	529	-0-	-122	-0-	525 2	4 9	N	4		102		

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46		

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

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
03	1519 N	1060	-0-	-459	-0-	110 1	950 2	Y		-0-			-0-
04	1500 N	892	-0-	-608	-0-	101 1	791 2	Y		-0-			-0-
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	87 1	991 2	Y		-0-			-0-
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	94 1	832 2	Y		-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	101 1	935 2	Y		-0-			-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	134 1	883 2	Y		140	65 1		75
						154 9							

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

03	1085 N	401	-0-	-684	-0-	41 1	360 2	N		-0-			6
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	105 1	820 2	N		-0-			6
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	69 1	789 2	N		-0-			6
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	72 1	641 2	N		-0-			6
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	64 1	594 2	N		-0-			6
08	868 N	530	-0-	-338	-0-	70 1	460 2	N		-0-			6

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

03	1581 X	218	-0-	-1363	-0-	18 1	200 2	N		-0-			88
04	1080 X	85	-0-	-995	-0-	27 1	58 2	N		-0-	61 1		27
05	1116 X	174	-0-	-942	-0-	10 1	164 2	N		-0-			27
06	900 X	173	-0-	-727	-0-	15 1	158 2	N		-0-			27
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	78 1	1592 2	N		-0-			27
08	T. A.	1126	-0-	1126	1126	56 1	1070 2	N		-0-			27

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

03	5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	348 1	3015 2	N		71			144
						78 9							
04	5550 X	3310	-0-	-2240	-0-	368 1	2875 2	N		61	167 1		38
						67 9							
05	4619 X	3718	-0-	-901	-0-	295 1	3362 2	N		55			93
						61 9							
06	4470 X	3129	-0-	-1341	-0-	314 1	2781 2	N		31	58 1		66
						34 9							
07	4464 X	3066	-0-	-1398	-0-	295 1	2715 2	N		51			117
						56 9							
08	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	374 1	2459 2	N		50	148 1		19
						55 9							

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560																	
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
03		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	310	1	3544	2	N	8					31
04		778 X	778	-0-	-0-	-0-	245	1	527	2	N	5	9	1			27
05		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	137	1	2272	2	N	-0-					27
06		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	233	1	2392	2	N	32					59
07		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					59
*08		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	131	1	2486	2	N	27	75	1			11

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																	
03		2294 N	1696	-0-	-598 B	-0-	128	1	1568	2	N	-0-					-0-
04		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	195	1	2610	2	N	-0-					-0-
05		2728 N	2575	-0-	-153 B	-0-	186	1	2389	2	N	-0-					-0-
06		3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	264	1	3268	2	N	-0-					-0-
07		3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	245	1	2826	2	N	-0-					-0-
*08		3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	327	1	3118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -325																	
03		5010	3535	-0-	-1475 B	-1800	266	1	3269	2	N	-0-					-0-
04		4031	5844	-0-	1813 B	13	406	1	5438	2	N	-0-					-0-
05		5627	4611	-0-	-1016 B	-1003	333	1	4278	2	N	-0-					-0-
06		4285	7062	-0-	2777 B	1774	527	1	6535	2	N	-0-					-0-
07		6574 N	4800	-0-	-1774 B	-0-	383	1	4417	2	N	-0-					-0-
*08		7457 N	7457	-0-	-0- B	-0-	707	1	6750	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38948																	
03		0 W	3695	-0-	3695 B	42643	255	1	3440	2	N	-0-					23
04		0 W	344	-0-	344 B	42987	39	1	305	2	N	-0-					23
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42987																	

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																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657							
SUGAREK		WELL #:		3	RRCID ->	159364	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				CNTY: BEE			
DAVIS, NONA B.		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	03/25/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 3849 - 3925
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	24 1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	259272	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4064 - 4066
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	621	-0-	621		621	86 1	535 2	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		621			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		621			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		621			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
SUGAREK, ED		WELL #:		1	RRCID ->	269316	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4164 - 4170
03	18507	17745	-0-	-762		-0-	17745 2		N	-0-	-0-
04	17910	9652	-0-	-8258		-0-	9652 2		N	-0-	-0-
05	18507	1369	-0-	-17138		-0-	1369 2		N	-0-	-0-
06	17910	1793	-0-	-16117		-0-	1793 2		N	-0-	-0-
07	18507	5315	-0-	-13192		-0-	5315 2		N	-0-	-0-
08	T. A.	3731	-0-	3731		3731	3731 2		N	-0-	-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)				99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
DAVIS, N. B.		WELL #:		7	RRCID ->	176337	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3688 - 3691
03	293 N	293	-0-	-0-		-0-	47 1	246 2	N	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-		-0-	34 1	219 2	N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-		-0-	36 1	227 2	N	-0-	-0-
06	270 N	256	-0-	-14		-0-	34 1	222 2	N	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-		-0-	37 1	294 2	N	-0-	-0-
08	248 N	132	-0-	-116		-0-	26 1	106 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 #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790														
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

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756														
03		1798 X	1112	-0-	-686	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-		-0-
04		1740 X	262	-0-	-1478	-0-	29	1	233	2	Y	-0-		-0-
05		1798 X	1247	-0-	-551	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-		-0-
06		1080 X	91	-0-	-989	-0-	4	1	57	2	Y	27	19 1	8
							30	9						
07		1116 X	45	-0-	-1071	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	8 1	-0-
08		1240 N	40	-0-	-1200	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-

EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	144	141 1		10
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 1		-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		52	RRCID ->	252948	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	3720 - 3728				
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	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	262208	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3707 - 3710				
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	N	-0-	-0-				
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	N	-0-	-0-				
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	86	1	535	2	N	-0-	-0-				
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	-0-	-0-				
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	713	2	N	-0-	-0-				
08	620 N	546	-0-	-74	-0-	108	1	438	2	N	-0-	-0-				

EDLER, J. B.		WELL #:		41	RRCID ->	270484	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	3710 - 3716				
03	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1360	1	16691	2	N	-0-	-0-				
04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	863	1	11550	2	N	-0-	-0-				
05	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	952	1	12223	2	N	-0-	-0-				
06	17340 X	8976	-0-	-8364	-0-	670	1	8306	2	N	-0-	-0-				
07	17918 X	11738	-0-	-6180	-0-	937	1	10801	2	N	-0-	-0-				
08	9331 X	7474	-0-	-1857	-0-	708	1	6766	2	N	-0-	-0-				

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		73	RRCID ->	272579	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3712 - 3720				
03	0 W	4043	-0-	4043	12379	4043	2			N	-0-	-0-				
04	0 W	3181	-0-	3181	15560	3181	2			N	-0-	-0-				
05	0 W	6154	-0-	6154	21714	6154	2			N	-0-	-0-				
06	0 W	3564	-0-	3564	25278	3564	2			N	-0-	-0-				
07	0 W	4342	-0-	4342	29620	4342	2			N	-0-	-0-				
08	0 W	3725	-0-	3725	33345	3725	2			N	-0-	-0-				

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="3">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: BEE</th>	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
EDLER, J.B.		WELL #:		29	RRCID ->	253826	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5454 - 5496				
03	8060 X	4308	-0-	-3752 B	-0-	446	1	3862	2	N	-0-	138				
04	7470 X	3011	-0-	-4459 B	-0-	342	1	2669	2	N	-0-	138				
05	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	559	1	6377	2	N	-0-	138				
06	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	507	1	4485	2	N	-0-	7				
07	5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	514	1	4736	2	N	-0-	7				
08	6944 X	2316	-0-	-4628 B	-0-	306	1	2010	2	N	-0-	7				

KRAUSE		WELL #:		2	RRCID ->	259319	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5466 - 5572				
03	10850 X	8068	-0-	-2782 B	-0-	7949	2	119	9	N	108	174 1 43				
04	10500 X	7177	-0-	-3323 B	-0-	7107	2	70	9	N	64	107				
05	10850 X	3393	-0-	-7457 B	-0-	3368	2	25	9	N	23	130				
06	7800 X	7357	-0-	-443 B	-0-	7300	2	57	9	N	52	182				
07	9573 X	9573	-0-	-0- B	-0-	9553	2	20	9	N	18	175 1 25				
08	7595 X	7381	-0-	-214 B	-0-	7308	2	73	9	N	66	73 1 18				

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
EDLER, J.B.		WELL #:		36	RRCID ->	259320	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5392 - 5440	
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
03		5487 X	3033	-0-	-2454 B	-0-	2934 2	99 9	N	90	170 1		49
04		3630 X	2340	-0-	-1290 B	-0-	2275 2	65 9	N	59			108
05		3658 X	2773	-0-	-885 B	-0-	2705 2	68 9	N	62	118 1		52
06		3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	3010 2	102 9	N	93	83 1		62
07		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3382 2	86 9	N	78	51 1		89
08		3038 X	2558	-0-	-480 B	-0-	2492 2	66 9	N	60	120 1		29

EDLER, J.B.		WELL #:		33	RRCID ->	259322	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5418 - 5554	
03		11687 X	8573	-0-	-3114 B	-3751	532 1	8041 2	N	-0-			44
04		11310 X	6357	-0-	-4953 B	-3751	494 1	5863 2	N	-0-			44
05		10974 X	8394	-0-	-2580 B	-3751	449 1	7945 2	N	-0-			44
06		9720 X	7225	-0-	-2495 B	-3751	407 1	6818 2	N	-0-			44
07		9920 X	NO RPT	-0-	-9920 B	-3751			N	NO RPT			44
08		8587 X	NO RPT	-0-	-8587 B	-3751			N	NO RPT			44

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	262233	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5498 - 5524	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
08		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	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14													

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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
03		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	207 1	1087 2	N	-0-			-0-
04		1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	168 1	1080 2	N	-0-			-0-
05		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	172 1	1077 2	N	-0-			-0-
06		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	171 1	1110 2	N	-0-			-0-
07		1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	191 1	1521 2	N	-0-			-0-
08		1302 #	1003	-0-	-299	-0-	198 1	805 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	71 1	1081 2	N	-0-		-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	77 1	744 2	N	-0-		-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	989	-0-	-121	-0-	103 1	886 2	N	-0-		-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 2	N	-0-		-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88 1	926 2	N	-0-		-0-

YOUGEEN, 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SUGAREK FARMS		828346									
SUGAREK -A-		WELL #:	1	RRCID ->	100764	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3811 - 3813
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	2542 N	2886	-0-	344 B	-5949	2765 2	121 9	N	110		157
04	2520 N	2750	-0-	230 B	-5719	2644 2	106 9	N	96	178 1	75
05	2170 N	2841	-0-	671 B	-5048	2731 2	110 9	N	100		175
06	2790 N	2739	-0-	-51 B	-5048	2644 2	95 9	N	86	179 1	82
07	2852 N	2749	-0-	-103 B	-5048	2644 2	105 9	N	95		177
08	2852 N	2776	-0-	-76 B	-5048	2714 2	62 9	N	56	170 1	63

AUNT AUDREY		99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
		093620									
		WELL #:	1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7892 - 9872
03	3596 #	2297	-0-	-1299 B	-17007	2180 2	117 9	N	106		128
04	2820 #	2288	-0-	-532 B	-17539	2181 2	107 9	N	97	152 1	73
05	2852 #	2260	-0-	-592 B	-18131	2148 2	112 9	N	102		175
06	2340 #	2407	-0-	67 B	-18064	2311 2	96 9	N	87	158 1	104
07	2356 #	2647	-0-	291 B	-17773	2558 2	89 9	N	81	153 1	32
08	2356 #	2724	-0-	368 B	-17405	2618 2	106 9	N	96		128

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	11248	11248	-0-	-0-	12098	114 1 359 9	10775 2	N	326	375 1	115
04	19500	9771	-0-	-9729	2369	105 1 362 9	9304 2	N	329	370 1	74
05	10261 #	4660	-0-	-5601	-0-	48 1 173 9	4439 2	N	157	183 1	48
06	10890 #	10762	-0-	-128	-0-	131 1 343 9	10288 2	N	312	181 1	179
07	11253 #	9441	-0-	-1812	-0-	126 1 296 9	9019 2	N	269	363 1	85
08	11253 #	10002	-0-	-1251	-0-	39 1 317 9	9646 2	N	288	184 1	189

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AEGEAN OIL CORP. 008529
 RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

03	93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1 8 9	60 2	Y	7	6 1	24
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1 7 9	16 2	Y	6	10 1	20
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 1		Y	6	6 1	20
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	7 9	10 2	Y	6	3 1	23
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1 10 9	6 2	Y	9	6 1	26
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	170 2	Y	6	6 1	26

(GWN415)

10/17/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS